

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

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		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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059																	
GAYLE		WELL #:		1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563																	
GRIZZLE		WELL #:		1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10347 - 10356							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOWLER OIL & GAS LLC		100396																	
SIBLEY ESTATE		WELL #:		10		RRCID -> 181632		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2		RRCID -> 188641		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 14239		PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BARNES, LEON		WELL #:		3		RRCID -> 200940		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12000 - 12034							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396												
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID -> 209265		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 17515		PERF.15516 - 15590					
M	0	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	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

DOROTHY WALTERS		WELL #:		1	RRCID -> 216730		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339		PERF.10782 - 10840					

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

ALDINE OIL AND GAS, LP		WELL #:		2	RRCID -> 189444		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10704 - 10712					
CREWS GAS UNIT																

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BAYTEX ENERGY USA, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 265202		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852		PERF. 546 - 1578					
WELSHAUSEN A																

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

TEXAS OPERATING PARTNERS LLC		WELL #:		3A	RRCID -> 297366		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 1315		PERF. N/A					
RISE RODEN																

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

BULL OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 4870 - 4873					
SEALE, SAM D. III																

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

WILDCAT														CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															
COLVIN UNIT A															

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
ERSKINE ENERGY, LLC				254058										
BEDNORZ		WELL #:		2	RRCID ->	276789	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	4640	PERF. 4448	- 4457		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456										
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU		WELL #:		1	RRCID ->	284575	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	8839	PERF. 8158	- 8172		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FORMATION RESOURCES LLC				276936										
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3689	- 3695		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875										
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	280541	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6553	- 6560		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805										
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID ->	207266	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
H T P PRODUCING COMPANY				341602										
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID ->	230291	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6111 - 6116		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2875 - 2882		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	PERF. N/A		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2025									
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
KALER ENERGY CORP.				450261							
HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID -> 205462	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13997 - 14963		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
KD ENERGY, LLC				452996							
GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH	5473	PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
SHELTON		WELL #:		11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3852 - 3860		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES			
MASCOT OIL COMPANY				531355						
HOFFER		WELL #:		1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162	-	9167
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					73
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		WELL #:		533028	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	-	10150
WYNNE				2						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID -> 183233	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 15256	PERF.13730	-	13976
EDWARDS				1						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VESELY GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 281974	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 15592	PERF.10074	-	10604
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:		622657	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A		
SUGAREK				1						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

														CNTY: BEE	
WILDCAT PALEO OIL COMPANY LLC BU TOM SLICK				//CONT.//	00004 001 635131	ASSOCIATED			EXEMPT						
				WELL #:	3	RRCID -> 210451			COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 8007 - 8012
M	0	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	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. MEEKS				WELL #:	665748 1	RRCID -> 224344			COMPL. DATE 07/10/2012			TOTAL DEPTH 12067			PERF. 4752 - 4860
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
POCO LLC WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #:	668802 3	RRCID -> 281482			COMPL. DATE 01/10/2017			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4002 - 4007
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ROBINSON				WELL #:	681327 2	RRCID -> 195474			COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 9585			PERF. 8772 - 9257
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PROPERTY PRODUCING CO. HARTT				WELL #:	681462 5	RRCID -> 178782			COMPL. DATE 11/25/1996			TOTAL DEPTH 2527			PERF. 1836 - 1838
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL				WELL #:	701613 A 1	RRCID -> 228644			COMPL. DATE 06/25/1983			TOTAL DEPTH 10879			PERF. N/A
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124							
GARNER		WELL #:		1		RRCID -> 252933		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1311 - 1355	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462							
MONTEOLA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 250648		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067							
ARNECKE A		WELL #:		1		RRCID -> 274972		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4972 - 5275	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
BRAMAN -A-		WELL #:		1		RRCID -> 265197		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
TIKI OIL & GAS, LLC				860191						
YANTA CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566						
GAYLE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:		10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599 - 1601		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
WELDERXP LTD.				907320						
CALLAGHAN		WELL #:		1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898 - 9902		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 239253	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 10515	PERF. 8129 - 8139		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
T.L.G.		WELL #:		2	RRCID -> 263804	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 10410	PERF. 10086 - 10090		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT WELDERXP LTD. HELDENFELS		//CONT.// //CONT.//		00004 001 907320	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES							
		WELL #:		1	RRCID -> 283374		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3850 - 3858					
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. KOOP ET AL GAS UNIT				945581 WELL #:		1	RRCID -> 244868		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 15800		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
A-B-R (MACKHANK 8500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC CUNNINGHAM				00066 375 612414 WELL #:		1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 286542		CAPACITY COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 8852 - 8862		CNTY: GOLIAD	
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					145
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					145
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					145
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					145
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					145
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) L & L INVESTMENTS BUCKERT, T. A.				00072 500 479901 WELL #:		1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 074843		ONE WELL COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 9259 - 9269		CNTY: GOLIAD	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
A-B-R, NE. (2150) L & L INVESTMENTS BUCKERT				00072 600 479901 WELL #:		2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 078976		EXEMPT COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 2154 - 2160		CNTY: GOLIAD	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALBRECHT (HOCKLEY)			01235 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797										
ROUDON			WELL #: 1		RRCID -> 284825		COMPL. DATE 09/24/2016		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3680 - 3682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414										
RAMSEY			WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7807 - 7816		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

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

ALBRECHT (YEGUA)			01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
WISEMAN, WILLIAM M.			933616										
COUTRET, A. JR.			WELL #: 1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4691 - 4695		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) 01240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 SCHMIDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238237 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					137
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					137
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					137
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 13479 - 13523

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WELDERXP LTD. 907320
 HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 14750 - 14760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	403 N	312	-0-	-91	-0-	11	1	298	2	N	3					177
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	N	17					194
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	19	9	530	2	N	8					202
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	381	2	N	14					216
09	540 N	381	-0-	-159	-0-	9	9	352	2	N	5	174	1			47
10	558 N	462	-0-	-96	-0-	29	1	438	2	N	12					59

ALKEK, WEST (FRIO 3700)														
AMRWR, LLC														
BEGO														
01588 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
102699														
WELL #: 1 RRCID -> 190577 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756														
M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALMA BELL (4100)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RAMIRENA CREEK														
01880 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK														
635131														
WELL #: 2 RRCID -> 297551 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4134 - 4138														
05	7750 N	1499	-0-	-6251 B	93872	1497	2	2	9	N	2			110
06	7500 N	1199	-0-	-6301 B	87571	1199	2			N	-0-			110
07	7750 N	211	-0-	-7539 B	80032	210	2	1	9	N	1			111
08	7750 N	813	-0-	-6937 B	73095	813	2			N	-0-			111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 73095														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	73095					N	NO RPT			111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	73095					N	NO RPT			111
AMADOR (MIOCENE 800)														
WALLIS ENERGY, INC.														
SMITH, MARY LEE														
02227 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
893997														
WELL #: 1 RRCID -> 093829 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANAQUA (1700)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT														
02503 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
833782														
WELL #: 1 RRCID -> 234356 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1739 - 1768														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT														
WELL #: 13UT RRCID -> 242931 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790														
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-

ANAQUA (1900)		02500 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1936 - 1948						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250866		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1926 - 1945						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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						
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-

ANAQUA (2960)		02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		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						
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 32		RRCID -> 291304		COMPL. DATE 07/26/2021		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2919 - 2921						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2025																

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 299193		COMPL. DATE 04/16/2025		TOTAL DEPTH 3346		PERF. 2949 - 2952						
05	15036	-0-	-0-	-15036	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13103 05/22/2025																

ANAQUA (2960)		//CONT.//		02503 444	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 300123		COMPL. DATE 09/15/2025		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 2959 - 2962		
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	380	602	-0-	222 B	222	602 1			-0-				-0-
10	737	1652	-0-	915 B	1137	173 1	1479 2	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		
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-
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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25
ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)				03005 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
A & D EXPLORATION COMPANY				000202									
STOLDT		WELL #:			RRCID -> 176165		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5238 - 5247		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				86
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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				33

APPLING, NORTH (MELBOURNE)				03316 200		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
CKS OPERATING, LLC				103702												
STATE TRACT 209				WELL #:		1		RRCID -> 263470		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8911		PERF. 8784 - 8788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)				03316 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197					
SELLS, KATHERINE MAUDE				WELL #:	2	RRCID -> 059206	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH	8735 PERF. 1490 - 2620
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)				03316 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197					
SELLS, KATHERINE MAUDE				WELL #:	1	RRCID -> 173264	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH	8731 PERF. 8548 - 8554
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

APPLING, N. (8000)					03316 950	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON	
AMRWR, LLC					102699					
SELLS, KATHERINE MAUDE					WELL #:	4	RRCID -> 135557	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH	8725 PERF. 8186 - 8189
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

CORUM PRODUCTION COMPANY				180197															
SELLS, KATHERINE MAUDE				WELL #:		1		RRCID -> 205602		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8731		PERF. 7868 - 7874					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-							
09	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-							
PLUGGED AND ABANDONED				09/29/2025															

APPLING DEEP, SW (FRIO)				03325 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
STATE TRACT 254				WELL #: 1	RRCID -> 217956	COMPL. DATE 08/15/2005	TOTAL DEPTH 15182	PERF.13306	-	13426
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARNECKEVILLE (FRIO 2520)				03690 116	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682						
ZENGERLE				WELL #: 3	RRCID -> 163945	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 2504	-	2508
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
ARNECKEVILLE (FRIO 2620)				03690 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443						
EGG-JUNKER ET AL UNIT				WELL #: 2 C	RRCID -> 077813	COMPL. DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 2622	-	2626
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					-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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150)														03690 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
STUART, H. A.														828172											
FRIEDRICHS-HARSDORFF														WELL #: 1		RRCID -> 000783		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8079 - 8086	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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			
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143					
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143					
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143					
08	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143					
09	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143					
ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)														03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
ESTATE OF JAMES L. NELSON														254443											
EGG-JUNKER ET AL UNIT														WELL #: 2 T		RRCID -> 077252		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4847 - 4853			
05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	58	5	6	9	Y	5							22					
06	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	59	5	4	9	Y	4							26					
07	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	5			Y	-0-							26					
08	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	5			Y	-0-							26					
09	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	5			Y	-0-							26					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							26					
EGG-JUNKER ET AL UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4836 - 4840			
05	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	70	5	2	9	Y	2							28					
06	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	71	5	2	9	Y	2							30					
07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	5			Y	-0-							30					
08	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	5			Y	-0-							30					
09	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	5			Y	-0-							30					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT							30					
ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)														03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC														103198											
HARTMAN, VICTOR -A-														WELL #: 1		RRCID -> 131249		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5264 - 5276			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							83					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							83					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							83					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-					
ESTATE OF JAMES L. NELSON														254443											
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 078977		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5284 - 5289			
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	56	5	1	9	Y	1							22					
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	57	5	1	9	Y	1							23					
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	57	5	1	9	Y	1							24					
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	57	5	3	9	Y	3							27					
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	57	5	1	9	Y	1							28					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							28					

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)				//CONT.//	03690 808	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ESTATE OF JAMES L. NELSON				//CONT.//	254443													
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	121763	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	5305 - 5310				
M	ALLOW CODE	GAS 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		
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-		60 5		11 9	Y		10					164	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-		62 5		11 9	Y		10					174	
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-		62 5		17 9	Y		15	174	1			15	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		71 5		28 9	Y		25					40	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-		71 5		22 9	Y		20					60	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					60	
ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)					03690 809	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
LUCKY LAD ENERGY, LLC					512179													
ZENGERLE, WAYNE O.				WELL #:	2	RRCID ->	085032	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL	DEPTH	5355	PERF.	2988 - 3001				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)					03695 536	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085													
SEILER, FRIEDA				WELL #:	1	RRCID ->	111262	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL	DEPTH	5450	PERF.	5264 - 5274				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					163	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					163	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					163	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					163	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					163	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					163	
ARNECKEVILLE, S (Y-7)					03695 541	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT								
MOSLEY OIL & GAS INC					100645													
BARRY				WELL #:	2	RRCID ->	237717	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL	DEPTH	11316	PERF.	5309 - 5312				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT					18	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT					18	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT					18	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT					18	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT					18	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT					18	
ARROYO ROJO (BALLARD)					03947 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
AMRWR, LLC					102699													
SMITH, ALICE B.				WELL #:	2	RRCID ->	138265	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	5584 - 5591				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
HLAVINKA, RUBY M.				WELL #:	3	RRCID ->	141844	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	5588 - 5711				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

ARROYO ROJO (BALLARD)			//CONT.//		03947 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.					257068									
SMITH, ALICE B.			WELL #:		1 U	RRCID ->	112635	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	5416 - 5449
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
HLAVINKA UNIT			WELL #:		4R	RRCID ->	183219	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL	DEPTH	6150	PERF.	5581 - 5584
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		106
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		106
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
ARROYO ROJO (FRIO 6000)					03947 260	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
AMRWR, LLC					102699									
HLAVINKA, RUBY M.			WELL #:		2	RRCID ->	176191	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5950 - 5951
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
LODESTAR PACIFIC CORPORATION					505305									
KLINGEMAN, FRED			WELL #:		1	RRCID ->	073528	COMPL. DATE	07/30/1977	TOTAL	DEPTH	7510	PERF.	830 - 848
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES						
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		//CONT.//		505305											
ALAMO NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH	1021	PERF.	810 -	830		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURTON, BILLY JOE				WELL #:		1	RRCID -> 076580		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782 -	788
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDT, E. B.				WELL #:		3	RRCID -> 076581		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 -	817
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4				WELL #:		2	RRCID -> 054088		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KLINGMAN, FRED				WELL #:		1	RRCID -> 054385		COMPL. DATE 10/22/1972		TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-

ATKINSON (4250)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
ATKINSON GAS STORAGE														
				//CONT.//	04271 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
				//CONT.//	453170									
				WELL #:	1	RRCID -> 184137			COMPL. DATE 09/22/1995			TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298		
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
AUSTIN (NITA)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SIMMONS GAS UNIT														
					04432 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
					100397									
				WELL #:	1	RRCID -> 169091			COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SIANA OIL & GAS														
JACKSON, KATHLEEN														
					779259									
				WELL #:	1	RRCID -> 180466			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
10	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE														
					864566									
				WELL #:	1	RRCID -> 186780			COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387		
05	1860	X	65	-0-	-1795	-0-	10	1	55	2	N	-0-		65
06	990	X	60	-0-	-930	-0-	12	1	48	2	N	-0-		65
07	155	X	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	2	N	-0-		65
08	155	X	92	-0-	-63	-0-	17	1	75	2	N	-0-		65
09	60	X	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-		65
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	29	1	66	2	N	-0-		65
AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SIMMONS GAS UNIT														
					04432 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
					100397									
				WELL #:	5-L	RRCID -> 180294			COMPL. DATE 09/17/2000			TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		5-U	RRCID -> 180299	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 11953	PERF. N/A									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		4-U	RRCID -> 182490	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10881	-	10890							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 200929	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10755	-	10775							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 237080	COMPL. DATE 03/02/2012	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10844	-	10862							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SIANA OIL & GAS			779259															
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228545	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11941	-	11962							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114	

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)				04432 492	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397												
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	4-L	RRCID ->	182772	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.10972	-	10998	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	185198	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11336	-	11454	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	1-L	RRCID ->	185204	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.10946	-	11088	
05	2201 X	1892	-0-	-309	-0-	1892	2				Y	-0-				3
06	2190 X	1567	-0-	-623	-0-	1567	2				Y	-0-				3
07	2263 X	1844	-0-	-419	-0-	1844	2				Y	-0-				3
08	1891 N	1847	-0-	-44	-0-	1847	2				Y	-0-				3
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2				Y	-0-				3
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	543	1	1694	2		Y	-0-				3
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	5 L	RRCID ->	198686	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL	DEPTH	11953	PERF.11204	-	11228	
05	4836 X	3731	-0-	-1105	-0-	3731	2				Y	-0-				24
06	5100 X	3140	-0-	-1960	-0-	3140	2				Y	-0-				24
07	5270 X	4292	-0-	-978	-0-	4292	2				Y	-0-				24
08	5270 X	4485	-0-	-785	-0-	4485	2				Y	-0-				24
09	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2				Y	-0-				24
10	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	1449	1	4519	2		Y	-0-				24
AUSTIN (WILCOX 12,300)				04432 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
SIANA OIL & GAS				779259												
KATHLEEN JACKSON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	223785	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL	DEPTH	14103	PERF.13551	-	13559	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-				41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-				41
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-				41
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-				41
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-				41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	393						N	NO RPT				41
KATHLEEN JACKSON UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	229869	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12242	-	13158	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT				-0-

AUSTIN (WILCOX 12,300)			//CONT.// 04432 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
SIANA OIL & GAS			//CONT.// 779259															
MARTIN, M. E.			WELL #: 1			RRCID -> 229876			COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-						33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-						33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-						33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-						33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-						33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121						N	NO RPT						33
KATHLEEN JACKSON UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 242118			COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						120
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)			04440 480			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397															
WORSHAM GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 177614			COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264						
05	2542 X	2007	-0-	-535	-0-	1972	2	35	9	Y	32	25	1					14
06	2280 X	1700	-0-	-580	-0-	1668	2	32	9	Y	29	36	1					7
07	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2459	2	32	9	Y	29	25	1					11
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2559	2	32	9	Y	29	25	1					15
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2851	2	30	9	Y	27	25	1					17
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	843	1	2628	2	Y	29	36	1					10
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
O'CONNOR RANCH			WELL #: 37			RRCID -> 241858			COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132
AUSTIN, W. (10600)			04440 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397															
CREWS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 178236			COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730						
05	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	620	1	790	2	Y	421	325	1					181
06	1950 N	1687	-0-	-263	-0-	463	9	676	2	Y	374	470	1					85
07	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	600	1	855	2	Y	380	320	1					145
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	411	9	1051	2	Y	372	320	1					197
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	620	1	1049	2	Y	351	328	1					220
10	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	418	9	843	2	Y	375	472	1					123

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				
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
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-		12 1	92 2	2	N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-		12 1	126 2	2	N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-		12 1	168 2	2	N	-0-			-0-
08	93 N	54	-0-	-39	-0-		12 1	42 2	2	N	-0-			-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-		65 2			N	-0-			-0-
10	155 N	57	-0-	-98	-0-		57 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				
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-
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				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016														
BEEVILLE (2700)		06785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC		103198												
MALONE		WELL #: 12		RRCID -> 280562		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2698 - 2704				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC		102822												
LITTLE JOHN		WELL #: 1 C		RRCID -> 232156		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3631 - 3634				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		//CONT.//		06787 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC		//CONT.//		102822						
MALONE		WELL #:		3	RRCID -> 283121	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3810	-	3814
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
MALONE		WELL #:		8	RRCID -> 283438	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3625	-	3640
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-
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)				06787 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086						
CARPENTER		WELL #:		3	RRCID -> 283598	COMPL. DATE 01/23/2014	TOTAL DEPTH 5572	PERF. 4652	-	4901
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BEEVILLE, NORTH (2150)				06787 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822						
TRIAL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 282179	COMPL. DATE 02/14/2017	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 2216	-	2222
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BEEVILLE, SW. (PETTUS, L.O.)				06790 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822						
BRALY-DUGAT		WELL #:		1	RRCID -> 293278	COMPL. DATE 07/12/2022	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4249	-	4259
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		21
BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525)				06790 615	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822						
TOOGOOD		WELL #:		2	RRCID -> 292500	COMPL. DATE 02/15/2022	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4380	-	4390
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	295		300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	113	245 1	168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	146	140 1	174
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		174
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		174

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)			06792 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC			102822										
BROWN			WELL #:	6	RRCID ->	263008	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL	DEPTH	4735	PERF.	3915 - 3920
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN H			WELL #:	3	RRCID ->	272968	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL	DEPTH	5210	PERF.	3963 - 3966
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355										
MCKAY			WELL #:	1	RRCID ->	283475	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL	DEPTH	5001	PERF.	3921 - 3926
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BEGO (CONSOLIDATED)			06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BLAKENERGY OPERATING, LLC			074563										
SWICKHEIMER			WELL #:	A 1	RRCID ->	178738	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL	DEPTH	15020	PERF.	14442 - 14469
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRIZZLE			WELL #:	1	RRCID ->	214517	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.	10347 - 13009
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		106
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		106
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		106
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		106
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		106
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
TUMLINSON			WELL #:	1	RRCID ->	224197	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12839 - 12992
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	N	129
06	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	1788	2	29	9	N	155
07	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	1859	2	30	9	N	182
08	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	1859	1	24	9	N	204
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2	35	9	N	55
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

BEGO (CONSOLIDATED)			//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566										
BEGO					WELL #:	1	RRCID ->	152752	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL	DEPTH	13000	PERF. 2702 - 2910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STRONG GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	164492	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL	DEPTH	14712	PERF.12362 - 12552	
05	12245 X	9381	-0-	-2864	-0-		1641	1	7692	2	N	44	173	1	56
							48	9							
06	11850 X	941	-0-	-10909	-0-		185	1	708	2	N	44			100
							48	9							
07	12245 X	85	-0-	-12160	-0-		10	1	75	2	N	-0-			100
08	9393 X	60	-0-	-9333	-0-		11	1	49	2	N	-0-			100
09	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-		1190	1	8741	2	N	-0-			100
10	9393 X	1061	-0-	-8332	-0-		333	1	726	2	N	2			102
							2	9							

STRONG GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	166374	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12386 - 12428	
05	3813 X	110	-0-	-3703	-0-		19	1	91	2	N	-0-			300
06	4230 X	60	-0-	-4170	-0-		11	1	49	2	N	-0-			300
07	4371 X	70	-0-	-4301	-0-		8	1	62	2	N	-0-			300
08	4371 X	338	-0-	-4033	-0-		65	1	273	2	N	-0-			300
09	2400 X	55	-0-	-2345	-0-		6	1	49	2	N	-0-			300
10	124 X	55	-0-	-69	-0-		16	1	39	2	N	-0-			300

BEGO GAS UNIT					WELL #:	1-C	RRCID ->	168118	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.11072 - 11104	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DORRIS GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	168422	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.12470 - 12752	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STRONG GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	169126	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL	DEPTH	13247	PERF.12768 - 12824	
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-		491	1	2301	2	N	-0-			250
06	4320 X	110	-0-	-4210	-0-		22	1	88	2	N	-0-			250
07	6014 X	96	-0-	-5918	-0-		13	1	83	2	N	-0-			250
08	6014 X	70	-0-	-5944	-0-		13	1	57	2	N	-0-			250
09	5820 X	5279	-0-	-541	-0-		633	1	4646	2	N	-0-			250
10	2790 X	65	-0-	-2725	-0-		20	1	45	2	N	-0-			250

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566													
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	2	N	-0-				2
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	25	1	99	2	N	-0-				2
07	279 N	75	-0-	-204	-0-	10	1	65	2	N	-0-				2
08	279 N	55	-0-	-224	-0-	10	1	45	2	N	-0-				2
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	2	N	-0-				2
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	18	1	42	2	N	-0-				2

POST		WELL #: 1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610							
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-				2
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-				2
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-				2
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	2	N	-0-				2
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-				2
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	2	N	-0-				2

STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512							
05	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	539	1	2527	2	N	1				187
						1	9								
06	3060 X	1077	-0-	-1983	-0-	223	1	852	2	N	2				189
						2	9								
07	3162 X	1765	-0-	-1397	-0-	225	1	1537	2	N	3				192
						3	9								
08	3131 X	1763	-0-	-1368	-0-	338	1	1424	2	N	1				193
						1	9								
09	2970 X	2875	-0-	-95	-0-	345	1	2530	2	N	-0-				193
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	975	1	2129	2	N	-0-				193

STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321							
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	83	1	389	2	N	-0-				303
06	420 N	165	-0-	-255	-0-	35	1	130	2	N	-0-				303
07	558 N	144	-0-	-414	-0-	19	1	125	2	N	-0-				303
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	167	1	703	2	N	-0-				303
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	74	1	541	2	N	-0-				303
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	130	1	283	2	N	-0-				303

POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652							
05	8711 X	8232	-0-	-479	-0-	1436	1	6732	2	N	58				131
						64	9								
06	8430 X	3300	-0-	-5130	-0-	671	1	2571	2	N	53				184
						58	9								
07	8711 X	6911	-0-	-1800	-0-	872	1	5956	2	N	75	181	1		78
						83	9								
08	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	1869	1	7897	2	N	70				148
						77	9								
09	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	1096	1	8054	2	N	73	169	1		52
						80	9								
10	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	2920	1	6380	2	N	72				124
						79	9								

PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEGO (CONSOLIDATED) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC STRONG GAS UNIT				//CONT.// 864566 WELL #:	06816 010 9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
						RRCID -> 203413	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12567	- 12642					
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
05	7936 X	5187	-0-	-2749	-0-	899	1	4214	2	N	67	174	1			10
06	7680 X	2800	-0-	-4880	-0-	74	9	2196	2	N	28					38
07	7936 X	5648	-0-	-2288	-0-	573	1	4905	2	N	23					61
08	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	31	9	7496	2	N	51					112
09	7680 X	5758	-0-	-1922	-0-	718	1	5020	2	N	50	157	1			5
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	25	9	4723	2	N	31					36
						1774	1									
						56	9									
						683	1									
						55	9									
						2162	1									
						34	9									

POST				WELL #:	3	RRCID -> 205898	COMPL. DATE 08/09/2004	TOTAL	DEPTH 12902	PERF.12634	- 12654					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	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					
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	1263	1	5916	2	N	2					47
06	5550 X	1895	-0-	-3655	-0-	2	9	1503	2	N	-0-					47
07	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	392	1	6656	2	N	20					67
08	5735 X	4162	-0-	-1573	-0-	975	1	3343	2	N	25					92
09	5550 X	1268	-0-	-4282	-0-	22	9	1108	2	N	8					100
10	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	791	1	6323	2	N	38					138
						28	9									
						151	1									
						9	9									
						2893	1									
						42	9									

GAYLE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 210529	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL	DEPTH 13093	PERF.12606	- 12716					
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	255	1	1191	2	N	7					31
06	1920 N	759	-0-	-1161	-0-	8	9	599	2	N	3					34
07	1581 N	748	-0-	-833	-0-	157	1	645	2	N	7					41
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	3	9	1346	2	N	18					59
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	95	1	1404	2	N	12					71
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	319	1	810	2	N	10					81
						20	9									
						191	1									
						13	9									
						371	1									
						11	9									

GAYLE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 212486	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL	DEPTH 12993	PERF.12360	- 12709					
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	12	1	58	2	N	-0-					130
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	12	1	48	2	N	-0-					130
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	7	1	55	2	N	-0-					130
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	N	-0-					130
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					130
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	N	-0-					130

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566													
BEGO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE, J.		WELL #:		2	RRCID -> 216100		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELITZ (9000 WILCOX)				06873 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MOSLEY OIL &GAS INC				100645													
BELITZ		WELL #:		1	RRCID -> 207991		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268						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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL				07088 150 421166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
				WELL #:	1	RRCID ->	114619	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL	DEPTH	12173	PERF.	11036	-	11565	
M	0	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
05		1431 N	180	-0-	-1251	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					-0-
06		570 N	124	-0-	-446	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	541	2	Y	-0-					-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	2	Y	-0-					-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	29	1	175	2	Y	-0-					-0-
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	123397	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	11849	-	11908	
05		3000 N	419	-0-	-2581	1531	52	1	367	2	Y	-0-					30
06		2142 N	611	-0-	-1531	-0-	53	1	554	2	Y	4					34
							4	9									
07		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	255	1	2101	2	Y	66					100
							73	9									
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	165	1	826	2	Y	21	92	1			29
							23	9									
09		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	175	1	1052	2	Y	17					46
							19	9									
10		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					46

BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	128596	COMPL. DATE	07/25/1988	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	10756	-	11943	
05	DLQ	G-10	195	-0-	195	257	24	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	77	-0-	77	334	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	136	-0-	136	470	15	1	121	2	Y	-0-					-0-
08		651 N	181	-0-	-470	-0-	30	1	151	2	Y	-0-					-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS, VIVIAN				WELL #:	2	RRCID ->	132903	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.	10508	-	11951	
05		8480 X	670	-0-	-7810	-0-	82	1	582	2	Y	5					145
							6	9									
06		2520 X	1256	-0-	-1264	-0-	110	1	1146	2	Y	-0-					145
07		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	285	1	2348	2	Y	81	176	1			50
							89	9									
08		2604 X	1953	-0-	-651	-0-	319	1	1595	2	Y	35					85
							39	9									
09		2520 X	2457	-0-	-63	-0-	346	1	2083	2	Y	25					110
							28	9									
10		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					110

BORCHERS, VIVIAN				WELL #:	5	RRCID ->	133395	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	10715	-	12169	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT					-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2				WELL #:	14	RRCID ->	245250	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12116	-	12582	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BENBOW (LOWER WILCOX B) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN			07088 175 421166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
			WELL #:		2	RRCID ->	115899	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.	12430 - 12470		
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2			WELL #:		7	RRCID ->	126099	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL	DEPTH	13226	PERF.	2430 - 2486		

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021																

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54	

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)													07250 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
TERRAFINA ENERGY, LLC													843271								
BLACKBURN													WELL #: 47	RRCID -> 164208	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3248 - 3260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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				
05	14229 X	11919	-0-	-2310	-0-	1426	1	10493	2	N	-0-						71				
06	13770 X	11703	-0-	-2067	-0-	1386	1	10317	2	N	-0-						71				
07	12648 X	10143	-0-	-2505	-0-	1426	1	8717	2	N	-0-						71				
08	11904 X	10209	-0-	-1695	-0-	1426	1	8783	2	N	-0-						71				
09	11700 X	11341	-0-	-359	-0-	1386	1	9955	2	N	-0-						71				
10	12090 X	11101	-0-	-989	-0-	1426	1	9675	2	N	-0-						71				
BERCLAIR, E. (3260)													07251 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ENERGY2 PARTNERS LLC													101147								
RICHARD LUCAS													WELL #: 1	RRCID -> 297169	COMPL. DATE 10/18/2023	TOTAL DEPTH 4259	PERF. 2936 - 2940				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
FIFER UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058		PERF.10277 - 10356	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18
BIG 12 (YEGUA AY-3)										08079 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
EVEREST RESOURCE COMPANY										252057									
LEACH										WELL #: 1		RRCID -> 264530		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 14224		PERF.12764 - 12787	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						210
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						210
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						210
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						210
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						210
10	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	
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5063	2	274	9	N	249	169	1					194
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5017	2	268	9	N	244	181	1					257
07	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	4722	2	246	9	N	224	356	1					125
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5390	2	266	9	N	242	177	1					190
09	4980	X	4921	-0-	-59	-0-	4691	2	230	9	N	209	177	1					222
10	5146	X	3027	-0-	-2119	-0-	2863	2	164	9	N	149	177	1					194
BIG TWELVE										WELL #: 1		RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10950 - 11254	
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	783	2	105	9	N	95	175	1					89
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	601	2	105	9	N	95							184
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	696	2	107	9	N	97	177	1					104
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	908	2	106	9	N	96							200
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	794	2	95	9	N	86	177	1					109
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	823	2	127	9	N	115							224

BIG 12 (11,900)				08079 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON								
OLIPDP II, LLC				100467																
DRUSHEL				WELL #:		1		RRCID -> 177233		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11618 - 11666						
M	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	
05	5890	X	5059	-0-	-831	-0-			5006	2	53	9	N	48	187	1			80	
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-			5582	2	77	9	N	70					150	
07	5859	X	4916	-0-	-943	-0-			4853	2	63	9	N	57					207	
08	5859	X	5591	-0-	-268	-0-			5508	2	83	9	N	75					282	
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-			6184	2	26	9	N	24	187	1			119	
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-			5827	2	61	9	N	55					174	

BIRDIE (WILCOX 11,750)					08330 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414					
JD MINERALS					WELL #:	1	RRCID -> 161130	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF.12316 - 12346
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BIRDIE (7100 CARRIZO)				08330 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
HILBRICH-SELLERS -B-				WELL #:	RRCID ->	119960	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7062 -	7070
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	1305	2	N	22	82
06	1140 N	876	-0-	-264	-0-	8 8	1 9	860	2	N	7	89
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	888	2	N	6	95
08	1178 N	399	-0-	-779	-0-	3 2	1 9	394	2	N	2	97
09	870 N	126	-0-	-744	-0-	1 2	1 9	123	2	N	2	99
10	899 N	500	-0-	-399	-0-	4 4	1 1	496	2	N	-0-	99

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)				08780 020	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
CORE E & P CORP.				178381					
BARBER				WELL #:	1	RRCID -> 137030	COMPL. DATE 12/17/1990	TOTAL DEPTH	6295 PERF. 5790 - 5794
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLANCO CREEK (6600)				08780 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
MOMENTUM ENERGY CORPORATION				574315						
BARBER RANCH				WELL #:	RRCID -> 184139	COMPL. DATE 05/24/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6558	- 6562
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/01/2025						

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 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-					3	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-					3	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-					3	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-					3	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-					3	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-					3	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN				614122			RRCID ->			234648	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3654	-	3662	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					2	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					2	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					2	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					2	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					2	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					2	
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				
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-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-	
BLANCONIA (3700) T-C OIL COMPANY, LLC O'BRIEN -C- UNIT				08794 380 833782			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
				WELL #:		RRCID ->	265198	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3767	-	3774				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					5	
PLUGGED AND ABANDONED				05/12/2015															

OIL AND GAS DIVISION

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 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
BLANCONIA (4960)			08794 837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
AMRWR, LLC			102699									
NSE O'BRIEN			WELL #: 5		RRCID -> 247294		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4871 - 4875	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699				N	NO RPT		27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699				N	NO RPT		27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699				N	NO RPT		27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699				N	NO RPT		27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699				N	NO RPT		27
10	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	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA)			09674 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
STUBBLEFIELD, E. P. ET AL			WELL #: 3R		RRCID -> 295811		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 4608		PERF. 3467 - 3556	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)			10289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
AMRWR, LLC			102699									
BOLLAND			WELL #: 1		RRCID -> 171222		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 5411		PERF. 4818 - 4821	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
TEPCO ENGINEERING //CONT.// 843104														
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562														
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									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNIE VIEW (4700) 10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO														
BENT WING ENERGY, LLC 100398														
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	172	162	1	332
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	154	162	1	324
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	102	79	1	347
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61	82	1	326
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			326
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			326
SCHIRMER, HENRY WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737														
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			27
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			27
07		186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2		N	-0-			27
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			27
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			27
BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
BENT WING ENERGY, LLC 100398														
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-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														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
BENT WING ENERGY, LLC 100398														
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 5474 - 5478														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5600)			10495 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
BENT WING ENERGY, LLC			100398					
SCHIRMER, HENRY			WELL #: 12	RRCID -> 193180	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5610	- 5612
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BORCHERS (FRIO CATAHOULA)			10634 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING			882776					
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 6 T	RRCID -> 056006	COMPL. DATE 06/02/1973	TOTAL DEPTH 2615	PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		-0-
*09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
VAQUERO OPERATING			882776					
BORCHERS, WILLIAMS			WELL #: 13	RRCID -> 129012	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 852	- 856
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 29	RRCID -> 149545	COMPL. DATE 04/20/1994	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 866	- 868
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BORCHERS (1370)			10634 120			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.			076791												
BORCHERS			WELL #: 4			RRCID -> 102632			COMPL. DATE 10/26/1982			TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366			
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
BORCHERS ESTATE			WELL #: 13			RRCID -> 105820			COMPL. DATE 05/03/1983			TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM-A			882776 WELL #: 10			RRCID -> 177981			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
BORCHERS (1500) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM			10634 150 882776 WELL #: 15 C			NON-ASSOCIATED RRCID -> 070406			ONE WELL COMPL. DATE 02/17/1977			CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
BORCHERS (1900) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM			10634 210 882776 WELL #: 6 C			NON-ASSOCIATED RRCID -> 061353			CAPACITY COMPL. DATE 01/30/1975			CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
10	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							
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA									
BLUE WING ENERGY, INC.		076791															
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2134 - 2137							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		882776		WELL #: 15		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS (2850)		10634 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
VAQUERO OPERATING BORCHERS		882776		WELL #: 15		RRCID -> 143102		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2850 - 2855					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (2850)														
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
				//CONT.//	10634 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA
				//CONT.//	882776									
				WELL #:	32	RRCID -> 273878				COMPL. DATE 11/14/2013				TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BORCHERS (3070)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
BORCHERS ESTATE														
					10634 480	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA
					076791									
				WELL #:	16	RRCID -> 144646				COMPL. DATE 02/10/1993				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BORCHERS (3250)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
BORCHERS ESTATE														
					10634 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA
					076791									
				WELL #:	17	RRCID -> 167856				COMPL. DATE 03/10/1998				TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-	-0-
06	0	N	11	-0-	11	-0-	11	2				N	-0-	-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-	-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2				N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT	-0-
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
					882776									
				WELL #:	3	RRCID -> 055983				COMPL. DATE 05/10/1973				TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BORCHERS (3350)														
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
					10634 630	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA
					882776									
				WELL #:	31	RRCID -> 273879				COMPL. DATE 11/16/2013				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3365 - 3368
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BORCHERS (3550) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM			10634 710 882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
			WELL #:		30	RRCID ->	273881	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3474 - 3478			
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

BORCHERS (3800) BLUE WING ENERGY, INC. BORCHERS, WILLIAM -B-			10634 790 076791		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
			WELL #:		3	RRCID ->	254697	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL	DEPTH	4260	PERF.	3422 - 3426			
05	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

BORCHERS (4160) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS			10634 860 421166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
			WELL #:		04	RRCID ->	283569	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	4404	PERF.	4128 - 4130			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2025																	

BORCHERS (4160) //CONT.// 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
VAQUERO OPERATING 882776													
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532													
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166													
BORCHERS WELL #: 02 RRCID -> 269114 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830													
05	3410 X	2695	-0-	-715	-0-	405	1	2283	2	N	6		59
06	3030 X	3023	-0-	-7	-0-	435	1	2577	2	N	10		69
07	3224 X	2353	-0-	-871	-0-	375	1	1969	2	N	8		77
08	3224 X	2315	-0-	-909	-0-	270	1	2039	2	N	5		82
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	450	1	3373	2	N	7		89
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT		89
BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
PETRA OLEUM CORP. 659826													
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 223451 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678													
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-
BORCHERS (8500) 10634 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
PETRA OLEUM CORP. 659826													
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 194117 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL) FOWLER OIL & GAS LLC PLOGER, LESLIE				10636 050 100396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
WELL #: 1				RRCID -> 178549	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 16085	PERF.13360	-	13370							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	11992	11799	-0-	-193	-0-	117	1	11682	3	N	-0-					81
06	10505 R	10505	-0-	-0-	-0-	117	1	10388	3	N	-0-					81
07	11625	5074	-0-	-6551	-0-	117	1	4957	3	N	-0-					81
08	11625	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					81
09	11250	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					81
10	11625	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					81
BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) FOWLER OIL & GAS LLC LESLIE PLOGER NO. 2 GU				10636 200 100396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
WELL #: 2				RRCID -> 199088	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 15550	PERF.15381	-	15389							
05	3628	3328	-0-	-300	-0-	33	1	3295	3	N	-0-					2
06	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	33	1	2930	3	N	-0-					2
07	2976	1431	-0-	-1545	-0-	33	1	1398	3	N	-0-					2
08	2976	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					2
09	2880	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					2
10	2976	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					2
BORCHERS, EAST (1250) MAGNUM PRODUCING, LP CHICOLETE CREEK				10638 300 521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
WELL #: 1				RRCID -> 250887	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 1290	-	1294							
05	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
06	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	203	1	10068	2	N	-0-					-0-
07	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	203	1	10194	2	N	-0-					-0-
08	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	203	1	9970	2	N	-0-					-0-
*09	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	210	1	10221	2	N	-0-					-0-
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM				882776		RRCID -> 092847	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 1763	PERF. 1262	-	1266					
WELL #: 4																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 129016	COMPL. DATE 10/11/1988	TOTAL DEPTH 2913	PERF. 1270	-	1274						
WELL #: 1																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS, NORTH (650) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WM.				10639 200 882776	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA						
WELL #: 5				RRCID -> 139533	COMPL. DATE 08/14/1991	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 650	-	658							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS, NORTH (650)			//CONT.//		10639 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING			//CONT.//		882776												
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:		29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 -	657			
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING					882776												
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:		21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 -	1312			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORCHERS , WILLIAM			WELL #:		11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	1286 -	1294			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORCHERS, SOUTH (3600)																				
MAGNUM PRODUCING, LP																				
DOROTIK G. U.																				
					10642 585	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					521516															
WELL #:					1R	RRCID -> 270531					COMPL. DATE 05/25/2013									
											TOTAL DEPTH 4500									
											PERF. 3641 - 3645									
CNTY: LAVACA																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26		
BOYCE (BEDNORZ)					11023 050	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
RINCON PETROLEUM CORPORATION					712336															
MEIDER					WELL #:		RRCID -> 217310					COMPL. DATE 12/16/2005								
											TOTAL DEPTH 9200									
											PERF. 7352 - 7357									
CNTY: GOLIAD																				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36		
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36		
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2023																				
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									
CNTY: GOLIAD																				
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-		
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-		
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-		
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-		
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-		
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MUECKE					WELL #:	1	RRCID -> 143106					COMPL. DATE 10/09/1992								
											TOTAL DEPTH 3733									
											PERF. 3407 - 3422									
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-		
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-		
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-		
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-		
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-		
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ALTMAN					WELL #:	1	RRCID -> 145726					COMPL. DATE 05/11/1993								
											TOTAL DEPTH 4348									
											PERF. 3403 - 3421									
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-		
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-		
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-		
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-		
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-		
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BOYCE (PETTUS)					11023 284	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
BAYPORT OPERATING, INC.					058861															
ALBRECHT, P. A.					WELL #:	1	RRCID -> 079808					COMPL. DATE 08/11/1977								
											TOTAL DEPTH 7685									
											PERF. 4246 - 4254									
CNTY: GOLIAD																				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BOYCE (PETTUS)				//CONT.//		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON						254443											
ALTMAN				WELL #:		F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 4215 - 4221			
M	ALLOW	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	
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		57	2			N	-0-			-0-	
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-			-0-	
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-			-0-	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-			-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-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			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-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			
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-			-0-	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			-0-	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-			-0-	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-			-0-	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-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			
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	5			N	-0-			55	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	5			N	-0-			55	
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	5			N	-0-			55	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	5			N	-0-			55	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	5			N	-0-			55	
10	0 N	NO RPT	-0-	-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			
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	5			N	-0-			-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	5			N	-0-			-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	5			N	-0-			-0-	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-			-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
ALTMAN, WM.				WELL #:		2		RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7688		PERF. 7391 - 7399			
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	5			N	-0-			-0-	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	5			N	-0-			-0-	
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	5			N	-0-			-0-	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	5			N	-0-			-0-	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	5			N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

BOYCE (RECKLAW)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ALTMAN														
//CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
//CONT.// 254443														
WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
ALBRECHT, A. M.														
612414														
WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYCE (SLICK)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
BOYCE, W. W.														
11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466														
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYCE (WILCOX A)														
ERSKINE ENERGY, LLC														
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL														
11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
254058														
WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
BOYCE (WILCOX C SLICK)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ELS, EMIL														
11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540														
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYCE (WILCOX C SLICK)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ELS, EMIL														
				//CONT.//	11023 639	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
				//CONT.//	254443									
				WELL #:	2	RRCID -> 100333				COMPL. DATE 08/30/1981			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	21
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
ALBRECHT, A. M.														
				WELL #:	1 T	RRCID -> 000977				COMPL. DATE 05/18/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	109
07	3100 N	3725	-0-	625	625	3659	2	66	9			N	60	169
08	3088 N	2463	-0-	625	-0-	2452	2	11	9			N	10	179
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2					N	-0-	34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	34
BOYCE, SOUTH (PETTUS)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
BOYCE, W. W.														
				WELL #:	14	RRCID -> 092849				COMPL. DATE 10/27/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BRAMAN (8000)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
BRAMAN -D-														
				WELL #:	2	RRCID -> 288971				COMPL. DATE 06/04/2019			TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980	
05	6448 #	6318	-0-	-130	-0-	1152	1	4570	2	Y		542	577	74
06	5850 #	5259	-0-	-591	-0-	882	1	3895	2	Y		438	401	111
07	7037 #	1111	-0-	-5926	-0-	122	1	838	2	Y		137	214	34
08	7037 #	2762	-0-	-4275	-0-	371	1	2259	2	Y		120	124	30
09	6810 #	2380	-0-	-4430	-0-	308	1	1674	2	Y		362	283	109
10	6324 #	3256	-0-	-3068	-0-	872	1	1806	2	Y		525	567	67
						578	9							

BRAMAN (8200)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
BRAMAN -H-														
11338 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
833782														
WELL #: 1 RRCID -> 300399 COMPL. DATE 05/22/2025 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8344 - 8362														
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
05	0		6234	-0-	6234	6234	50 1	5621	2	N	512	455	1	57
							563 9							
06	0		30480	-0-	30480	36714	126 1	27481	2	N	2612	2095	1	574
							2873 9							
07	0		37364	-0-	37364	74078	130 1	34437	2	N	2543	2704	1	413
							2797 9							
08	0		38382	-0-	38382	112460	142 1	36177	2	N	1875	1851	1	437
							2063 9							
*09	36150		38137	-0-	1987	114447	143 1	36102	2	N	1720	1564	1	593
							1892 9							
*10	37355		36234	-0-	-1121	113326	165 1	34519	2	N	1409	1797	1	205
							1550 9							
BRAMAN (8300)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
BRAMAN -A-														
11338 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
833782														
WELL #: 2 RRCID -> 286087 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8202 - 8213														
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
BRAMAN -F-														
WELL #: 1 RRCID -> 292069 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 7420 - 7440														
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAMAN (8700)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
BRAMAN -G-														
11338 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
833782														
WELL #: 1 RRCID -> 293128 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8953 - 8968														
05	11501	#	6215	-0-	-5286	-0-	1241 1	4924	2	Y	45	56	1	8
							50 9							
06	15540	#	7633	-0-	-7907	-0-	1395 1	6163	2	Y	68	59	1	17
							75 9							
07	18145	R	18145	-0-	-0-	-0-	2291 1	15769	2	Y	77	80	1	14
							85 9							
08	16058	#	14641	-0-	-1417	-0-	2053 1	12510	2	Y	71	68	1	17
							78 9							
09	13522	R	13522	-0-	-0-	-0-	2088 1	11339	2	Y	86	74	1	29
							95 9							
10	18135	#	4631	-0-	-13504	-0-	1492 1	3088	2	Y	46	66	1	9
							51 9							
BRANDT														
ERSKINE ENERGY, LLC														
ALBRECHT														
11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD														
254058														
WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRANDT (RECKLAW) BRITANCO, L.L.C. LANDGREBE, ERWIN			11381 166 093620			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
WELL #:			1			RRCID -> 143109			COMPL. DATE 08/28/1992			TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497								
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	
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-			882 2			N	-0-						7	
*06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			1280 2			N	-0-						7	
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-			981 2			N	-0-						7	
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-			981 2			N	-0-						7	
*09		425 N	425	-0-	-0-	-0-			425 2			N	-0-						7	
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT						7	
ESTATE OF JAMES L. NELSON DUDERSTADT-FROMME UNIT			254443			RRCID -> 103948			COMPL. DATE 12/15/1982			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						71	
BRANDT (2200) SOCO GAS PROPERTIES JABLONSKI UNIT			11381 180 800276			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD								
WELL #:			2			RRCID -> 110075			COMPL. DATE 03/23/1984			TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BRANDT (PETTUS-CM CONS.) OLIPDP II, LLC RAU			11381 280 100467			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: GOLIAD								
WELL #:			1			RRCID -> 239361			COMPL. DATE 08/06/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176								
05	62	N	21	-0-	-41 B	-0-			21 2			N	-0-						6	
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-						N	-0-						6	
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-						N	-0-						6	
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-						6	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09	7500	N	13825	-0-	6325 B	6325			13825 2			N	-0-						6	
10	6325	N	-0-	-0-	-6325 B	-0-						N	-0-						6	
ERSKINE ENERGY, LLC BEHRENS GAS UNIT 1			254058			RRCID -> 106730			COMPL. DATE 05/27/1983			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678								
WELL #:			4																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
WORLEY			WELL #:			7			RRCID -> 285494			COMPL. DATE 05/17/2018			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)				//CONT.//	11381 280	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: GOLIAD					
ERSKINE ENERGY, LLC				//CONT.//	254058														
KARNEI, NORMAN				WELL #:	3	RRCID -> 289171		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 4974 - 5015							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
05	2522 N	2522	-0-	-0-	B	-0-			509	1	2013	2	N	-0-					35
06	2268 N	2268	-0-	-0-	B	-0-			335	1	1933	2	N	-0-					35
07	2542 N	2142	-0-	-0-	B	-0-			373	1	1769	2	N	-0-					35
08	2511 N	2413	-0-	-0-	B	-0-			529	1	1884	2	N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	2563 N	2563	-0-	-0-	B	-0-			735	1	1828	2	N	-0-					35
10	3190 N	3190	-0-	-0-	B	-0-			721	1	2469	2	N	-0-					35
WORLEY				WELL #:	4	RRCID -> 292913		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4532 - 4536							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
BRANDT (WILCOX 7500)					11381 332	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
MIDSTATES CORPORATION					566101														
JABLONSKI UNIT				WELL #:		RRCID -> 123280		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7525 - 7528							
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					135
PLUGGED AND ABANDONED					02/06/1997														
BRANDT (WILCOX 9800)					11381 336	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD					
ERSKINE ENERGY, LLC					254058														
FROMME				WELL #:	1	RRCID -> 135925		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 13291		PERF. 9828 - 9948							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					100
U1 RANCH OIL					880291														
LUKER				WELL #:	2	RRCID -> 225148		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9544 - 9570							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					60

BRANDT (WILCOX 11100)														
COASTLINE EXPLORATION, INC.														
DIEBEL, ALFRED UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 131923					COMPL. DATE 08/04/1989				
TOTAL DEPTH 12100					PERF. 11214 - 11228					CNTY: GOLIAD				
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRANDT (YEGUA 4700)														
OLIPDP II, LLC														
DUDERSTADT, DARWIN														
WELL #: 1					RRCID -> 081659					COMPL. DATE 07/08/1993				
TOTAL DEPTH 5378					PERF. 3270 - 3330					CNTY: GOLIAD				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRANDT, N. (REKLAW)														
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
LANDGREBE														
WELL #: 2					RRCID -> 144046					COMPL. DATE 01/09/1993				
TOTAL DEPTH 7800					PERF. 7460 - 7530					CNTY: GOLIAD				
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ERSKINE ENERGY, LLC														
GOEHRING, ROBERT F.														
WELL #: 3					RRCID -> 129349					COMPL. DATE 11/15/1988				
TOTAL DEPTH 7950					PERF. 7460 - 7530					CNTY: GOLIAD				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
BRANDT, S. (BRANDT 7485)														
U1 RANCH OIL														
LUKER, B.J.														
WELL #: 1					RRCID -> 098998					COMPL. DATE 04/09/1982				
TOTAL DEPTH 7820					PERF. 7493 - 7514					CNTY: GOLIAD				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) ENCINO EXPLORATION, INC. CROCKER, PATRICIA PERKINS													11492 950 251713		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
WELL #:													RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422												
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				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						93				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						93				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						93				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						93				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						93				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						93				
PLUGGED AND ABANDONED_____													08/06/2019												
CROCKER, PATRICIA PERKINS													11809 500 531355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #:													RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190				
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190				
PLUGGED AND ABANDONED_____													09/04/2019												
SHIRLEY STEFFEK													11957 680 209347		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #:													2ST RRCID -> 293767 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 9598 - 9644												
05	26195 #	25932	-0-	-263	-0-	465	1	24882	2	N	532	353	1								359				
06	25350 #	23422	-0-	-1928	-0-	585	9	22628	2	N	313	366	1								306				
07	25575 #	24772	-0-	-803	-0-	450	1	23744	2	N	512	361	1								457				
08	25575 #	18971	-0-	-6604	-0-	344	9	18133	2	Y	339	673	1								123				
09	25980 R	25980	-0-	-0-	-0-	465	1	25034	2	Y	451	424	1								150				
10	25947 #	NO RPT	-0-	-25947	-0-	373	9			Y	NO RPT										150				

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)													11957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
DARTEX ENERGY CORPORATION													201208								
ENGLISH-WITTENBURG UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 284815		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
DECKER OPERATING CO., L.L.C.													209347								
PORCHE													WELL #: 3		RRCID -> 177660		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							73
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							73
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							73
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							73
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							73
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							73
BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)													11957 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.													209347								
SAMPLE													WELL #: 1		RRCID -> 288959		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096		
05	26319	#	19889	-0-	-6430	-0-	465	1	18988	2	N		396	704	1						131
06	25470	#	10953	-0-	-14517	-0-	436	9	10098	2	N		368	354	1						145
07	20553	#	18745	-0-	-1808	-0-	450	1	17693	2	N		534	349	1						330
08	22978	R	22978	-0-	-0-	-0-	405	9	21966	2	Y		497	730	1						97
09	26255	R	26255	-0-	-0-	-0-	465	1	25069	2	Y		669	636	1						130
10	19902	#	NO RPT	-0-	-19902	-0-	547	9													
							450	1													
							736	9													
												Y	NO RPT								130
BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)													11957 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ATLAS OPERATING LLC													036587								
O'CONNER-MILLER													WELL #: 3		RRCID -> 272693		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10614 - 10617		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							80
10	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) PETRO-SMITH OPERATING LLC WEBERNICK G.U.												12649 160 660313	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON					
WELL #:												RRCID -> 124054			COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11036 - 11114					
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	*	*	EOM BALANCE				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						112				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						112				
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						112				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						112				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						112				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						112				
PLUGGED AND ABANDONED_____												11/05/2020												
SANDER OPERATING COMPANY GOFF												747534 1	RRCID -> 212052			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10717 - 11148		
05	8401	X	2481	-0-	-5920	-0-		425	1	2004	3	N	47							152				
								52	9															
06	8220	X	5842	-0-	-2378	-0-		644	1	5051	3	N	134							286				
								147	9															
07	8494	X	1596	-0-	-6898	-0-		215	1	1364	3	N	15	187	1					114				
								17	9															
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-						N	1							115				
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-						N	-0-							115				
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-						N	NO RPT							115				
GOFF												WELL #:	2	RRCID -> 213895			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10580 - 11146	
05	3224	X	1390	-0-	-1834	-0-		233	1	1101	3	N	51							271				
								56	9															
06	3120	X	2889	-0-	-231	-0-		325	1	2544	3	N	18	192	1					97				
								20	9															
07	2914	X	1028	-0-	-1886	-0-		138	1	879	3	N	10							107				
								11	9															
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-						N	-0-							107				
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-						N	-0-							107				
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-						N	NO RPT							107				
GOFF												WELL #:	A 1	RRCID -> 216113			COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11254 - 11625			
05	5332	X	4734	-0-	-598	-0-		816	1	3853	3	N	59							127				
								65	9															
06	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-		833	1	6530	3	N	113							240				
								124	9															
07	5270	X	1743	-0-	-3527	-0-		233	1	1484	3	N	24	187	1					77				
								26	9															
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-						N	-0-							77				
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-						N	-0-							77				
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-						N	NO RPT							77				
WEARDEN												WELL #:	1	RRCID -> 219217			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13055		PERF.10578 - 11015	
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-		308	1	1454	3	N	-0-							92				
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-		304	1	2382	3	N	17							109				
								19	9															
07	2449	N	710	-0-	-1739	-0-		96	1	607	3	N	6							115				
								7	9															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							115				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							115				
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT							115				

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)														CNTY: JACKSON	
SANDEL OPERATING COMPANY															
WEBERNICK ET AL GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1581 N	705	-0-	-876	-0-	677	2	28	9	Y	25				224
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1507	2	36	9	Y	33	187	1		70
07	1612 N	436	-0-	-1176	-0-	417	2	19	9	Y	17	10	1		77
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				77
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-				77
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				77
SHEFCIK ET AL GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661															
05	6882 X	2794	-0-	-4088	-0-	2746	2	48	9	Y	44				164
06	6660 X	4437	-0-	-2223	-0-	4352	2	85	9	Y	77	211	1		30
07	6913 X	1571	-0-	-5342	-0-	1516	2	55	9	Y	50	37	1		43
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-				43
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-				43
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-				43
SHEFCIK ET AL GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528															
05	5859 X	2362	-0-	-3497	-0-	2336	2	26	9	Y	24				138
06	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5620	2	103	9	Y	94	52	1		180
07	5518 X	1466	-0-	-4052	-0-	1414	2	52	9	Y	47	192	1		35
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-				35
09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-				35
10	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-				35
WEBERNICK ET AL GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452															
05	8587 X	3626	-0-	-4961	-0-	3560	2	66	9	Y	60				240
06	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	8108	2	207	9	Y	188	258	1		170
07	8401 X	2367	-0-	-6034	-0-	2270	2	97	9	Y	88	56	1		202
08	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-				202
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-				202
10	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-				202
GERALD															
WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614															
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	87	1	409	2	N	-0-				254
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	N	-0-				254
07	589 N	219	-0-	-370	-0-	30	1	189	2	N	-0-				254
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				259
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				259
SHEFCIK ET AL GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
TRI-C RESOURCES, LLC 868622													
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10090 - 10104													
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	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	31		205	
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	67		272	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75		347	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		352	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		361	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	177 1	189	
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149													
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818													
05	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	623 91	1 9	8119 3	N	83		220	
06	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	599 77	1 9	7747 3	N	70		290	
07	8897 X	7954	-0-	-943	-0-	7873 3	3	81 9	N	74	186 1	178	
08	8928 X	8320	-0-	-608	-0-	623 80	1 9	7617 3	N	73		251	
09	8640 X	7794	-0-	-846	-0-	630 68	1 9	7096 3	N	62		313	
10	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-				N	NO RPT		313	
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648													
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28 31	1 1	365 3	N	-0-		131	
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31 367	1 3	391 3	N	-0-		131	
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 28	3 1	343 3	N	-0-		131	
08	0 N	371	-0-	-371	-0-				N	-0-		131	
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		131	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		131	
COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105	
IP WELL SERVICE LLC 102116 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649													
DEVINE PROSPECT WELL #: 1													
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140													
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1													
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	54 72	2 2	2 9	Y	2		198	
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 26	2 2		Y	-0-		198	
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 132	2 2		Y	-0-	32 1	166	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 67	2 2		Y	-0-		166	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 106	2 2	26 9	Y	-0-		166	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-				Y	24		190	

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																		
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130																		
M 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
05	62 N	27	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	25	2	2	9	Y	2					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			20
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					20
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					20
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	12	9	Y	11					31
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156																		
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2					35
06	90 N	69	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					35
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	23	1			12
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					12
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					12
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2	18	9	Y	16					28
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276																		
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					124
06	300 N	156	-0-	-0-	-144	-0-	-0-	156	2			N	-0-					124
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					124
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	N	7					131
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					131
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	8	9	N	7					138
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716																		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-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																		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081																		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					241
06	1650 N	647	-0-	-1003	-0-	647	2			N	-0-					241
07	1426 N	718	-0-	-708	-0-	716	2		2 9	N	2					243
08	1643 N	994	-0-	-649	-0-	991	2		3 9	N	3					246
09	660 N	533	-0-	-127	-0-	524	2		9 9	N	8					254
10	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					254

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 178808	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.11984	-	12330						
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					137
06	810 X	174	-0-	-636	-0-	32	2		142 9	N	129					266
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			21 1		245
08	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					245
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1330	2		10 9	N	9					254
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2		3 9	N	3					257

BOOTHE				WELL #: 1	RRCID -> 181299	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 14848	PERF.12025	-	12120						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTSA (YEGUA 4594)				12824 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
BRADFORD				WELL #: 1	RRCID -> 258014	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 3256	-	3264						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018																

BUCHTEL (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					
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUCHTEL (EDWARDS)				12865 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059										
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 066437	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 13883	PERF.13909	- 13983					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOHMERT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 076401	COMPL. DATE 12/12/1977	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13856	- 13898					
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	2	5	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	2	2	8	3	N	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 144645	COMPL. DATE 12/27/1992	TOTAL DEPTH 13748	PERF.13748	- 13792					
05	5177 X	4458	-0-	-719	-0-	1051	2	3407	3	N	-0-			17
06	5010 X	3359	-0-	-1651	-0-	780	2	2579	3	N	-0-			17
07	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	1443	2	4599	3	N	-0-			17
08	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	1256	2	4138	3	N	-0-			17
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	1191	2	3679	3	N	-0-			17
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			17
SHEPPARD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 148430	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13692	- 13858					
05	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	759	2	2462	3	N	-0-			-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	740	2	2446	3	N	-0-			-0-
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	763	2	2430	3	N	-0-			-0-
08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	714	2	2352	3	N	-0-			-0-
09	2730 X	2483	-0-	-247	-0-	607	2	1876	3	N	-0-			-0-
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)													13276 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP													531085									
RUSH, D.M.													WELL #:	1	RRCID -> 256844	COMPL. DATE 07/01/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10120 - 10211				
M	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						
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	571	2	14	9	N	13						131					
06	690 N	573	-0-	-117	-0-	555	2	18	9	N	16						147					
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	792	2	21	9	N	19						166					
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	979	2	19	9	N	17						183					
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1043	2	22	9	N	20		179	1			24					
*10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1082	2	20	9	N	18						42					
BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)													13493 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327									
RISER													WELL #:	1	RRCID -> 238213	COMPL. DATE 08/17/2008	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12448 - 12494				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12					
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12					
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12					
BURKES RIDGE (VKSBG 4800)													13551 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
AURORA RESOURCES CORPORATION													036931									
ARC - THOMSON - BARROW													WELL #:	3	RRCID -> 229827	COMPL. DATE 08/03/2024	TOTAL DEPTH 5240	PERF. 3390 - 3410				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
BURNELL (BRINKOETER)													13648 066	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
CHANDLER OIL & GAS, LLC													144355									
BRINKOETER													WELL #:	1Q	RRCID -> 139304	COMPL. DATE 04/02/1991	TOTAL DEPTH 6955	PERF. 2118 - 2124				
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
BURNELL (LULING)													13648 132	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
WAGNER OIL COMPANY													891175									
B. U. -UNION-HALL													WELL #:	1	RRCID -> 001054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6779 - 6780			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
B. U. -MOBIL-STIEREN													WELL #:	1	RRCID -> 038057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6850 - 6868			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

BURNELL (LULING)													49B		CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.																						
B. U.-LULING-BOYCE													WELL #: B 26		RRCID -> 001046		COMPL. DATE 11/21/1947		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6802 - 6838	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BURNELL (PETTUS 3500)													13648 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
WELDERXP LTD.													907320									
ERIC & DEREK													WELL #: 2		RRCID -> 198535		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3310 - 3314	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BURNELL (REKLAW)													13648 396		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC													635131									
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN													WELL #: 2		RRCID -> 001029		COMPL. DATE 03/21/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6439 - 6445	
05	3100	N	1392	-0-	-1708	13331	306 1	4	1082	3	Y	4								76		
06	DLQ	G-10	947	-0-	947	14278	230 1	9	715	3	Y	2								78		
07	DLQ	G-10	1072	-0-	1072	15350	154 1	9	915	3	Y	3			22	1				59		
08	DLQ	G-10	1000	-0-	1000	16350	126 1	9	870	3	Y	4								63		
09	DLQ	G-10	1010	-0-	1010	17360	158 1	9	848	3	Y	4								67		
10	DLQ	G-10	1098	-0-	1098	18458	205 1	9	889	3	Y	4								71		

B. U. STANOLIND-SPIELHAGEN													WELL #: 8		RRCID -> 022796		COMPL. DATE 05/09/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6575 - 6581	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-		

B.U.-BOYCE													WELL #: W 1		RRCID -> 177896		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 11463		PERF. 6494 - 6510	
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	111 1	9	394	3	N	5								25		
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	67 1	9	210	3	N	2								27		
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	63 1	9	373	3	N	3								30		
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	94 1	9	653	3	N	3								33		
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73 1	9	391	3	N	3								36		
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	103 1	9	447	3	N	3								39		

BURNELL (REKLAW)		//CONT.//		13648 396	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES	
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131					
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:		1	RRCID -> 258528	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6486 - 6588
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BURNELL (SLICK)				13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131					
LULING-BOYCE		WELL #: A 25			RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6611 - 6651
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	76 1	270 3	Y	2
						2 9			32
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	54 1	167 3	Y	1
						1 9			33
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	38 1	225 3	Y	2
						2 9		8 1	27
08	DLQ G-10	333	-0-	333	333	42 1	289 3	Y	2
						2 9			29
09	DLQ G-10	384	-0-	384	717	60 1	322 3	Y	2
						2 9			31
10	DLQ G-10	365	-0-	365	1082	68 1	296 3	Y	1
						1 9			32

B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #:		1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A
05	0 N	2063	-0-	2063	-0-	453 1	1601 3	Y	8
						9 9			39
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	575 1	1790 3	Y	10
						11 9			49
07	0 N	1611	-0-	1611	-0-	231 1	1369 3	Y	10
						11 9		37 1	22
08	DLQ G-10	2040	-0-	2040	2040	256 1	1771 3	Y	12
						13 9			34
09	DLQ G-10	1821	-0-	1821	3861	284 1	1526 3	Y	10
						11 9			44
10	DLQ G-10	1737	-0-	1737	5598	323 1	1404 3	Y	9
						10 9			53

B. U. LULING-BOYCE		WELL #:		A 24	RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	T. A.	256	-0-	256	1312	55 1	195 3	Y	5
						6 9			36
06	T. A.	143	-0-	143	1455	34 1	107 3	Y	2
						2 9			38
07	T. A.	172	-0-	172	1627	24 1	145 3	Y	3
						3 9		25 1	16
08	T. A.	282	-0-	282	1909	35 1	244 3	Y	3
						3 9			19
09	T. A.	338	-0-	338	2247	53 1	283 3	Y	2
						2 9			21
10	T. A.	381	-0-	381	2628	71 1	308 3	Y	2
						2 9			23

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #:		9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC B. U.-STANOLIND-LYONS				//CONT.// 13648 528 635131 WELL #: 6	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
					RRCID -> 062616	COMPL. DATE 05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	0	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
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
B. U. PAN AMERICAN - RUHMAN				WELL #: B3	RRCID -> 151430	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 6619 - 6634				
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6 1	21 3	N	-0-			2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	25 3	N	-0-			2
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	50 3	N	1	1 1		2
							1 9						
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	84 3	N	1			3
							1 9						
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16 1	86 3	N	1			4
							1 9						
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	N	1			5
							1 9						
WELDERXP LTD. STEED, J. E.				907320 WELL #: 5	RRCID -> 223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6734 - 6742			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BURNELL (SLICK, UPPER) PALEO OIL COMPANY LLC B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN				13648 600 635131 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	CNTY: KARNES			
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	66 1	235 3	Y	3			9
							3 9						
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	33 1	102 3	Y	1			10
							1 9						
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	26 1	157 3	Y	1	4 1		7
							1 9						
08	DLQ	G-10	256	-0-	256	256	32 1	223 3	Y	1			8
							1 9						
09	DLQ	G-10	245	-0-	245	501	38 1	206 3	Y	1			9
							1 9						
10	DLQ	G-10	266	-0-	266	767	50 1	215 3	Y	1			10
							1 9						
B. U. - SPIELHAGEN				WELL #: 2	RRCID -> 097907	COMPL. DATE 02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6554 - 6573				
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	87 1	308 3	N	1			11
							1 9						
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	70 1	219 3	N	1			12
							1 9						
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	47 1	277 3	N	1	6 1		7
							1 9						
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57 1	392 3	N	1			8
							1 9						
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	70 1	378 3	N	1			9
							1 9						
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	84 1	363 3	N	1			10
							1 9						

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (WILCOX 7800)				13648 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES								
PALEO OIL COMPANY LLC				635131														
SPIELHAGEN, B. U.				WELL #: 14	RRCID -> 186468	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7602	-	7607								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BURNELL (2870)				13648 937	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES								
WELDERXP LTD.				907320														
BOYCE, C.W.				WELL #: 3	RRCID -> 241969	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2866	-	2870								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BURNELL, SOUTH (1000)				13652 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE								
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355														
BRINKOETER				WELL #: 10	RRCID -> 129956	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 1173	PERF. 1119	-	1122								
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
C. A. WINN (YEGUA 5320)				14183 540	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822														
MAGGIE MCNEILL B				WELL #: 1	RRCID -> 269256	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5228	-	5250								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
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										
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-					12	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-					12	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-					12	
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	144	2	22	9		N	20	32	1			-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)				14433 060	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
PETTUS UNIT				WELL #: 42	RRCID -> 074258	COMPL. DATE 11/17/1977	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 5022 - 5026								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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								
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2				Y	-0-					36
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2				Y	-0-					36
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2				Y	-0-					36
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2				Y	-0-					36
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2				Y	-0-					36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
PETTUS				WELL #: 55	RRCID -> 153911	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4539 - 4549								
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2				N	-0-					7
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2				N	-0-					7
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2				N	-0-					7
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	147 2	165 9			N	150	22 1				135
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	33 2	110 9			N	100	154 1				81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PETTUS UNIT				WELL #: 44	RRCID -> 220096	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4293 - 4300								
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2				Y	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2				Y	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2				Y	-0-					-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	247 2	6 9			Y	5	5 1				-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2				Y	-0-					-0-
10	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								
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2				Y	-0-					11
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2				Y	-0-					11
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2				Y	-0-					11
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2				Y	-0-					11
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				Y	-0-					11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PETTUS UNIT				WELL #: 32	RRCID -> 190661	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7624	PERF. 7358 - 7374								
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2				Y	-0-					9
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2				Y	-0-					9
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2				Y	-0-					9
08	248 X	214	-0-	-34	-0-	208 2	6 9			Y	5					14
09	240 X	47	-0-	-193	-0-	47 2				Y	-0-					14
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					14

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)										14433 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414							
PETTUS UNIT										WELL #: 13	RRCID -> 001075	COMPL. DATE 04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETTUS UNIT										WELL #: 54	RRCID -> 149071	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 7482 - 7492			
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					26
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					26
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					26
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	33	9	N	30	56	1			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETTUS UNIT										WELL #: 21	RRCID -> 077405	COMPL. DATE 06/14/1988	TOTAL DEPTH 7554	PERF. 4387 - 4396			
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					15
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					15
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	17	9	N	15	30	1			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
PETTUS UNIT															
				WELL #:	54	RRCID ->	187979	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	4625 - 4634		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK (8060)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
PETTUS															
				WELL #:	51	RRCID ->	192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14283	PERF.	8136 - 8146		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
ALBRECHT, ARCO V.															
				WELL #:	1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936	PERF.	10852 - 10875		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			55
CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
REED, S. H.															
				WELL #:	1	RRCID ->	043780	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	8368 - 8388		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEV-ZAN															
				WELL #:	1	RRCID ->	207246	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	8560 - 8572		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
REED, S. H.															
				WELL #:	3	RRCID ->	172384	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	4527 - 4536		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						89
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						89
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						89
10	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						
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-						35
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-						35
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-						35
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-						35
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-						35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						35
BEV-ZAN				WELL #:	2	RRCID -> 229791		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7694 - 7720						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						36
CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)				14438 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
HICKS EXPLORATION, LLC				102036														
REED, D. M.				WELL #:	2	RRCID -> 001092		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8070 - 8110						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)				14438 935	ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD									
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414														
REED, S. H.				WELL #:	3	RRCID -> 147496		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 4740 - 4767						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
CACTUS (FRI0 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						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72

CACTUS (SINTON) FINALY RESOURCES LLC ROCHE				14475 375 268323 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 175285		CAPACITY COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310		CNTY: REFUGIO PERF. 4959 - 4964				
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
05	14B DENY	110	-0-	110	340	110	1			N	-0-					14
06	14B DENY	120	-0-	120	460	120	1			N	-0-					14
07	14B DENY	110	-0-	110	570	110	1			N	-0-					14
08	14B DENY	120	-0-	120	690	120	1			N	-0-					14
09	14B DENY	110	-0-	110	800	110	1			N	-0-					14
10	14B DENY	120	-0-	120	920	120	1			N	-0-					14
CADENCE RELIANCE (WILCOX) FAULCONER ENERGY, LLC HARPER				14546 475 263648 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 212495		CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142		CNTY: GOLIAD PERF. 9968 - 10004				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PROLINE ENERGY RESOURCES INC SCHULTZE				681327 WELL #: 1 L		NON-ASSOCIATED RRCID -> 202627		CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278		CNTY: BEE PERF. 10118 - 10158				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
CADIZ (QUEEN CITY) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST				14551 300 220833 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 251222		ONE WELL COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 9299		CNTY: BEE PERF. 7157 - 7182				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2				14553 375 220833 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 181122		CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 9299		CNTY: BEE PERF. 8635 - 8655				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAESAR, E. (5800)															14581 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
EQUIPMENT HOT LINE															253311																			
ASHLAND-EBERSTADT															WELL #: A 1					RRCID -> 124335					COMPL. DATE 04/12/1987					TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
05	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						120													
06	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						120													
07	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						120													
08	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						120													
09	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						120													
10	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						120													
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				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						16													
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						16													
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						16													
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						16													
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						16													
10	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				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						53													
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						53													
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						53													
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						53													
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						53													
10	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				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						16													
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						16													
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						16													
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						16													
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						16													
10	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				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-													
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-													
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-													

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)													14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.													093620									
EBERSTADT													WELL #: 1		RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9656 - 9753	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	2				N	-0-				50					
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2				N	-0-				50					
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-		479	2		17	9	N	15				65					
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-		479	2		17	9	N	15				80					
09	420 N	397	-0-	-23	-0-		397	2				N	-0-				80					
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-							N	NO RPT				80					
FLETCHER OPERATING, LLC													273611									
SCHRADER UNIT													WELL #: 1ST		RRCID -> 193060		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9776 - 9788	
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		160	1		1836	2	Y	47				69					
							52	9														
06	2070 N	2026	-0-	-44	-0-		158	1		1824	2	Y	40	80	1		29					
							44	9														
07	2139 N	2089	-0-	-50	-0-		261	1		1781	2	Y	43	37	1		35					
							47	9														
08	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061		219	1		1799	2	Y	39				74					
							43	9														
09	DLQ G-10	1754	-0-	1754	3815		260	1		1450	2	Y	40	87	1		27					
							44	9														
10	3100 N	1997	-0-	-1103	2712		308	1		1610	2	Y	72	79	1		20					
							79	9														
SCHRADER-DAHL G.U.													WELL #: 2		RRCID -> 195635		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9669 - 9850	
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-		342	1		3929	2	Y	-0-				1					
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-		285	1		3291	2	Y	-0-				1					
07	3658 X	3620	-0-	-38	-0-		463	1		3157	2	Y	-0-				1					
08	DLQ G-10	3550	-0-	3550	3550		385	1		3165	2	Y	-0-				1					
09	DLQ G-10	3330	-0-	3330	6880		506	1		2824	2	Y	-0-				1					
10	DLQ G-10	3231	-0-	3231	10111		519	1		2712	2	Y	-0-				1					
CLAY, NONA													WELL #: 1		RRCID -> 198742		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9725 - 9734	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				15					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				15					
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				15					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				15					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				15					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				15					
CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)													14583 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC													273611									
SCHRADER-DAHL UNIT													WELL #: 1ST		RRCID -> 189912		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046							N	NO RPT				-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046							N	NO RPT				-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046							N	NO RPT				-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046							N	NO RPT				-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046							N	NO RPT				-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046							N	NO RPT				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
10	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			
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662	2			N	-0-					42
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2			N	-0-					42
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2			N	-0-					42
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	2			N	-0-					42
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-					42
10	186 N	136	-0-	-50	-0-		136	2			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					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	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					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
10	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			
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		80	1	2355	2	N	136	144	1			56
							150	9									
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		99	1	2183	2	N	94	106	1			44
							103	9									
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-		108	1	2393	2	N	162	136	1			70
							178	9									
08	2573 N	2347	-0-	-226	-0-		74	1	2153	2	N	109	127	1			52
							120	9									
09	2400 N	2253	-0-	-147	-0-		87	1	2049	2	N	106	116	1			42
							117	9									
10	2666 N	2586	-0-	-80	-0-		125	1	2300	2	N	146	99	1			89
							161	9									

CAESAR, SOUTH (9600)												CNTY: BEE								
FLETCHER OPERATING, LLC																				
HILL - ROSE GAS UNIT																				
				//CONT.//	14583 979	NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
				//CONT.//	273611															
				WELL #:	1	RRCID ->	198739	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9472 - 9524						
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
05	6882 X	6728	-0-		-154	-0-		218	1	88	9	6422	2	Y	80					123
06	6660 X	6596	-0-		-64	-0-		282	1	88	9	6226	2	Y	80	90	1			113
07	6665 X	6101	-0-		-564	-0-		262	1	26	9	5813	2	Y	24	111	1			26
08	DLQ G-10	6876	-0-		6876	6876		225	1	92	9	6559	2	Y	84	65	1			45
09	DLQ G-10	6559	-0-		6559	13435		264	1	98	9	6197	2	Y	89	88	1			46
10	DLQ G-10	6845	-0-		6845	20280		648	1	96	9	6101	2	Y	87					133
HILL-ROSE GAS UNIT					WELL #:	2 T	RRCID ->	219744	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9462 - 9504					
05	186 N	167	-0-		-19	-0-		5	1	162	2	Y	-0-							-0-
06	180 N	180	-0-		-0-	-0-		8	1	172	2	Y	-0-							-0-
07	178 N	178	-0-		-0-	-0-		8	1	170	2	Y	-0-							-0-
08	DLQ G-10	173	-0-		173	173		6	1	167	2	Y	-0-							-0-
09	DLQ G-10	180	-0-		180	353		7	1	173	2	Y	-0-							-0-
10	DLQ G-10	185	-0-		185	538		10	1	175	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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	1850				N	NO RPT									-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	1850				N	NO RPT									-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	1850				N	NO RPT									-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	1850				N	NO RPT									-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	1850				N	NO RPT									-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	1850				N	NO RPT									-0-
WALLIS ENERGY, INC.					893997	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA								
CAMERON					WELL #:	1	RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL	DEPTH	4731	PERF.	4021 - 4045					
05	3255 #	3697	-0-		442	-0-		3697	1			N	-0-							-0-
06	3557 R	3557	-0-		-0-	-0-		3557	1			N	-0-							-0-
07	3550 R	3550	-0-		-0-	-0-		3550	1			N	-0-							-0-
08	3689 #	1479	-0-		-2210	-0-		1479	1			N	-0-							-0-
09	3240 #	NO RPT	-0-		-3240	-0-						N	NO RPT							-0-
10	3689 #	NO RPT	-0-		-3689	-0-						N	NO RPT							-0-
CAMPBELL CREEK (8450)					15167 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA								
MASCOT OIL COMPANY					531355															
PAVLISKA					WELL #:	1	RRCID ->	126368	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL	DEPTH	10218	PERF.	8438 - 8445					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-

CAMPBELL CREEK (9300)										15167 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC										489670									
BTK										WELL #: 2		RRCID -> 288493		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10123		PERF. 9337 - 9409	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MASCOT OIL COMPANY										531355									
KAHANEK, WM. D., ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 138353		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9268 - 9456	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
10	P&A	COND	-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	
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2597	2	18	9		N	16					176	
06	0	X	2793	-0-	2793	-0-	2724	2	69	9		N	63					239	
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2				N	-0-					239	
08	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	2087	2				N	-0-					239	
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-						N	-0-					239	
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-						N	13					252	
BELICEK										WELL #: 3		RRCID -> 237634		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9592 - 9678	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					232	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					232	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					232	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					232	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					232	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					232	
RENGER										WELL #: 1		RRCID -> 245446		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9444 - 9566	
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2				N	-0-					124	
06	0	N	184	-0-	184	-0-	184	2				N	-0-					124	
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-					124	
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2				N	-0-					124	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124	
CAMPBELL CREEK (9700)										15167 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC										100147									
TECHNIK										WELL #: 5		RRCID -> 271492		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9630 - 9655	
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3535	2	86	9		N	78			192 1		71	
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2940	2	72	9		N	65					136	
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3525	2	100	9		N	91			192 1		35	
08	2542	X	774	-0-	-1768	-0-	750	2	24	9		N	22					57	
09	2460	X	163	-0-	-2297	-0-	161	2	2	9		N	2					59	
10	2542	X	38	-0-	-2504	-0-	38	2				N	-0-					59	

CAMPBELL CREEK (9700)														
MB ENERGY, LLC														
TECHNIK														
				//CONT.//	15167	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	100147						CNTY: LAVACA			
				WELL #:	6		RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL	DEPTH	10191	PERF. 9620 - 10120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
05	17887 X	15737	-0-	-2150	-0-	15377	2	360	9	N	327	191	1	239
06	16080 X	13118	-0-	-2962	-0-	12831	2	287	9	N	261	382	1	118
07	16616 X	15117	-0-	-1499	-0-	14790	2	327	9	N	297	188	1	227
08	16616 X	15160	-0-	-1456	-0-	14865	2	295	9	N	268	379	1	116
09	15330 X	13009	-0-	-2321	-0-	12757	2	252	9	N	229	192	1	153
10	15748 X	15167	-0-	-581	-0-	14862	2	305	9	N	277	191	1	239
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC														
BTK														
				WELL #:	1		RRCID ->	286946	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL	DEPTH	9944	PERF. 9680 - 9700
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BTK														
				WELL #:	2		RRCID ->	288692	COMPL. DATE	08/05/2021	TOTAL	DEPTH	10123	PERF. 9666 - 9707
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANNAN, E. (10300 WILCOX)														
VISION OIL AND GAS LLC														
KELLER														
				WELL #:	1		RRCID ->	217085	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10244 - 10250
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)														
WELDERXP LTD.														
KNIGHT RANCH														
				WELL #:	1		RRCID ->	221776	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9996 - 10044
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	176	1	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66			98
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
KNIGHT RANCH														
				WELL #:	2		RRCID ->	226046	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.10235 - 10250
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				//CONT.// 15353 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.				//CONT.// 907320												
KNIGHT RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 229624		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9994 - 10102				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			773
FOSTER				WELL #: 1		RRCID -> 230267		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10052 - 10250				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
KNIGHT RANCH				WELL #: 6		RRCID -> 240762		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9996 - 10242				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			262
KNIGHT RANCH				WELL #: 7		RRCID -> 244756		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9980 - 10000				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61
KNIGHT RANCH				WELL #: 4		RRCID -> 246677		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8695 - 8735				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)				15534 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867												
HERLIN, JEAN T.				WELL #: 6		RRCID -> 074391		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 2039		PERF. 1872 - 1874				
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) //CONT.// 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327											
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C COND	* DISPOSITIONS	* EOM
0											BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON											
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313											
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARMICHAEL (2700) 15731 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON											
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055											
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 293024 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2653											
05	1147 #	623	-0-	-524	-0-	623	3		N	-0-	-0-
06	1110 #	542	-0-	-568	-0-	542	3		N	-0-	-0-
07	1054 #	432	-0-	-622	-0-	432	3		N	-0-	-0-
08	868 #	364	-0-	-504	-0-	364	3		N	-0-	-0-
09	690 #	259	-0-	-431	-0-	259	3		N	-0-	-0-
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD											
MODERN EXPLORATION, INC. 573226											
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730											
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320											
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	112

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	
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			
05	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-		8 1	28 3	N		10						10			
06	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-		11 9	18 3	N		-0-						10			
07	3104 X	3104	-0-	-0-	B	-0-		6 1	2590 3	N		70	62 1					18			
08	3995 X	3995	-0-	-0-	B	-0-		437 1	3428 3	N		65						83			
*09	2534 N	2534	-0-	-0-	B	-0-		77 9	2127 3	N		10						93			
*10	1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-		495 1	1122 3	N		5						98			
								72 9													
								396 1													
								11 9													
								258 1													
								6 9													

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
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	839	1	1167	2	Y	17			46
							19	9							
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	826	1	1102	2	Y	22			68
							24	9							
07	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	509	1	1070	2	Y	12	51	1	29
							13	9							
08	DLQ	G-10	2175	-0-	2175	2175	806	1	1347	2	Y	20			49
							22	9							
09	DLQ	G-10	1749	-0-	1749	3924	632	1	1094	2	Y	21	28	1	42
							23	9							
*10	3100	N	1771	-0-	-1329	2595	618	1	1138	2	Y	14			56
							15	9							

CLAY, NONA				WELL #:	1	RRCID -> 204115	COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 10800	PERF.10528 - 10603	
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	785	1	2768	2	N	-0-	64
06	2100 X	1773	-0-	-327	-0-	418	1	1355	2	N	-0-	64
07	2542 X	2371	-0-	-171	-0-	710	1	1661	2	N	-0-	64
08	3565 X	2306	-0-	-1259	-0-	331	1	1975	2	N	-0-	64
09	3450 X	1919	-0-	-1531	-0-	282	1	1637	2	N	-0-	64
10	3565 X	2442	-0-	-1123	-0-	428	1	2010	2	N	4	68
						4	9					

VISION OIL AND GAS LLC GREEN, HELEN				886198 WELL #: 1	RRCID -> 222200	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10862 - 10947
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

HELM-ARBURN UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	245473	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11058 - 11080
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX)					16543 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIA				
APV MCCAMEY LLC					028617															
SIEVERS					WELL #:	1	U	RRCID ->	132573	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL	DEPTH	10035	PERF.	9452	-	9474		
M	0	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384							Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384							Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384							Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384							Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384							Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384							Y	NO RPT					-0-	
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)					16543 800	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIA				
APV MCCAMEY LLC					028617															
SIEVERS					WELL #:	1	L	RRCID ->	132550	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL	DEPTH	10035	PERF.	9734	-	9818		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
CHAPA, EAST (9500)					16970 425	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK				
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC					000017															
EL PASO NATURAL GAS					WELL #:	1		RRCID ->	140659	COMPL. DATE	01/12/1992	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9482	-	9625		
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-	
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		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					3	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					3	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					3	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					3	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					3	
10	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		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CHAPA, WEST (LULING)		16973 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552						
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:	RRCID -> 144228	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9731 - 9998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	2
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHARCO, SE. (WILCOX 9600)		17135 742	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648						
HARPER		WELL #:	2	RRCID -> 223733	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9571 - 9503	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
SCHULTZE		WELL #:	1 U	RRCID -> 213663	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 9428 - 9440	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142

CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)										17135 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
JONES, L. E. OPERATING, INC.										443122						
COLETO CATTLE, LTD, ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 190566	COMPL. DATE 03/21/2002	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11590 - 11610		
M	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				679	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				679	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				679	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				679	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				679	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				679	
CHARLIE DAUBERT (9700)										17225 540	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA		
MB ENERGY, LLC										100147						
TECHNIK, JULIUS UNIT #2										WELL #: 2	RRCID -> 121019	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 10288	PERF. 9711 - 9788		
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	153	2	11	9	N	10			203	
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	116	2	26	9	N	24			227	
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	2	4	9	N	4			231	
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	37	2	13	9	N	12	186 1		57	
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	98	2	26	9	N	24			81	
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-			81	
CHARLINE (FORNEY)										17240 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC										101415						
GEFFERT GAS UNIT NO. 2										WELL #: 2	RRCID -> 225242	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 12280	PERF. 10958 - 12165		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50	
SANDEL OPERATING COMPANY										747534						
LYNE GAS UNIT -A-										WELL #: 3	RRCID -> 101345	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 13660	PERF. 9855 - 9876		
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-			-0-	
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-	
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-	
LYNE GAS UNIT "A"										WELL #: 6	RRCID -> 180277	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL DEPTH 11928	PERF. 9010 - 11470		
05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	8996	2	163	9	N	148	178 1		137	
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8882	2	162	9	N	147	176 1		108	
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7462	2	136	9	N	124			232	
08	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7094	2	124	9	N	113	177 1		168	
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5907	2	112	9	N	102	183 1		87	
10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4677	2	94	9	N	85			172	
CHOATE, S. (WILCOX 8500)										17878 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
CHAROLAIS ENERGY, LLC										102927						
STRIKE TWO										WELL #: 1	RRCID -> 179407	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 8743 - 8778		
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	136	2	33	9	N	30			137	
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	625	2	142	9	N	129	182 1		84	
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8	9	N	7			91	
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	857	2	6	9	N	5			96	
09	780	N	662	-0-	-118	-0-	645	2	17	9	N	15			111	
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			111	

CHOATE, S. (WILCOX 8500)		//CONT.// 17878 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
CHAROLAIS ENERGY, LLC		//CONT.// 102927							
BASES LOADED		WELL #: 1		RRCID -> 182578		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400	
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
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	838 2	10 9	N	139
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	139
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	790 2	24 9	N	161
08	837 N	755	-0-	-82	-0-	703 2	52 9	N	39
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	648 2	25 9	N	62
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	732 2		N	62
CHRISTMAS (12300)		18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355							
GREEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220059		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 245470		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489	
05	2604 X	158	-0-	-2446	-0-	12 1	125 2	N	47
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	21 9		N	67
07	217 X	70	-0-	-147	-0-	10 1	183 2	N	67
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	22 9		N	67
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	14 1	56 2	N	73
10	217 X	86	-0-	-131	-0-	9 1	373 2	N	73
						7 9		N	
						2 1	84 2	N	73
POETTER		WELL #: 1		RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009	
05	2945 X	53	-0-	-2892	-0-	3 1	50 2	N	22
06	2520 X	66	-0-	-2454	-0-	3 1	63 2	N	22
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	22
08	713 X	71	-0-	-642	-0-	5 1	66 2	N	22
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	22
10	62 X	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 2	N	22
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)		18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
SINAST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223862		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12254 PERF.10484 - 10496	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)			18063 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
CLARK GAS UNIT II			WELL #: 1	RRCID -> 223305	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 11288	PERF.10748	- 11150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)			18070 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355					
SINAST GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 230791	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 1200	PERF.11768	- 11799
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
GREEN GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 263745	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 12433	PERF.11345	- 11633
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
LEMMONS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 217992	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11310	- 11478
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CLARK GAS UNIT II			WELL #: 1	RRCID -> 288291	COMPL. DATE 08/31/2019	TOTAL DEPTH 11288	PERF.10380	- 10390
05	1891 N	163	-0-	-1728	-0-	163 3	N	-0-
06	1860 N	80	-0-	-1780	-0-	80 3	N	-0-
07	713 N	126	-0-	-587	-0-	126 3	N	-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-
CIRCLE -A- (2600)			18240 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC			712947					
ROBERTS, REAGAN			WELL #: 1	RRCID -> 083492	COMPL. DATE 07/24/1979	TOTAL DEPTH 2732	PERF. 2630	- 2634
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)														
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.														
HANCOCK, D.W.														
18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
341345														
WELL #: A 4					RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460									
M	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CLARK (MAGNOLIA)														
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC														
CLARK, GARY														
18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
646852														
WELL #: 1					RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430									
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
06	1	N	-0-	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-				-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
08	1	N	-0-	1	-0-	-0-	1	1	N	-0-				-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-				-0-
CLARKS CREEK (MIOCENE)														
STRATCO OPERATING CO., INC.														
TERRY-GOTT														
18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
825462														
WELL #: 1D					RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2025														
CLARKSON (FRIO 4450)														
BAYOU COMPANY, THE														
SHAY, WALLACE														
18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
058858														
WELL #: 1					RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462									
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CLARKSON (FRIO 5050)														
SHAY, MARY AGNES POWER														
FEE														
18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
772650														
WELL #: 2					RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAY WEST (WILCOX 10400)				18749 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC.				429659						
MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 259051	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 10447	PERF.10448	- 12000	
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					147
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					147
							NO RPT			
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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-		N	-0-		36
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLAYTON BLOCK 86 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 263367	COMPL. DATE 11/18/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7564	- 7592	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	195692	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7624 - 7642					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	144903	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7812 - 7820					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BLOCK 85 UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	169313	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7832 - 7856					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	2-U	RRCID ->	183237	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 7802 - 7814					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)				18765 077				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616															
BLOCK 86 UNIT				WELL #: 2 L				RRCID -> 057692				COMPL. DATE 01/21/1974				TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A			
M	ALLOW	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	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HATCHETT, N. P.				WELL #: 3				RRCID -> 061608				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321			
05	3193 X	2716	-0-	-477	-0-		2708	2	8	9	N	7						67	
06	3090 X	2989	-0-	-101	-0-		2985	2	4	9	N	4						71	
07	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-		3028	2	13	9	N	12						83	
08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-		2724	2	18	9	N	16						99	
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-		2698	2	21	9	N	19						118	
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-						N	NO RPT						118	

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE				WELL #: 1				RRCID -> 107770				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

SKAGGS BLOCK 84				WELL #: 1				RRCID -> 128170				COMPL. DATE 07/21/1988				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380			
05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-		4742	2	83	9	Y	75						152	
06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-		4708	2	78	9	Y	71	156	1				67	
07	4433 X	4328	-0-	-105	-0-		4254	2	74	9	Y	67						134	
08	4836 X	3280	-0-	-1556	-0-		3230	2	50	9	Y	45						179	
09	4680 X	4382	-0-	-298	-0-		4330	2	52	9	Y	47	148	1				78	
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-						Y	NO RPT						78	

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			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8	
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			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60	
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019																			

CLAYTON (MASSIVE)				18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616												
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 3-L		RRCID -> 171548		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6946 - 6956				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 86 UNIT #3				WELL #: 3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6944 - 6948				
05	349 X	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5					5
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7	12	1			-0-
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	402	2	7	9	Y	6					6
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	312	2	4	9	Y	4					10
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	Y	5	15	1			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 86 UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 191444		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 6922 - 7385				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 281627		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6937 - 6942				
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					32
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					32
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					32
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					32
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
CLAYTON (QUEEN CITY)				18765 370		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
AMPAK OIL COMPANY				020463												
HERRING RANCH				WELL #: 5502		RRCID -> 131543		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5694		PERF. 5166 - 5182				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)				18765 518		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
AMPAK OIL COMPANY				020463												
HERRING RANCH				WELL #: 4		RRCID -> 217983		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5267 - 5273				
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1					34
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					34
07	0 N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-					34
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					34
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CLAYTON (SLICK 6450)		18765 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MB ENERGY, LLC		100147							
NELSON 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	291654	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6466 - 6467
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	133
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575							
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:		RRCID ->	149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099 PERF. 6434 - 6444
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019									
KRUSE, NICHOLAUS		WELL #:		RRCID -> 150403		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019									
MATKIN, W. C. ESTATE - WN		WELL #:		RRCID -> 153670		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008									
CLAYTON (SLICK 6500)		18765 740		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616							
BLOCK 75 UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	198181	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 6411 - 6417
05	1581 N	1181	-0-	-400	-0-	1181 2	N	-0-	137
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-	137
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2	N	-0-	137
08	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1028 2	N	-0-	137
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-	137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	137

CLAYTON (WILCOX 7360) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 76 UNIT					18765 940 371616	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
WELL #:					2	RRCID -> 130278	COMPL. DATE 02/16/1989	TOTAL	DEPTH	7855	PERF.	7322	-	7350				
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 76 UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 133397	COMPL. DATE 12/13/1989	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	7364	-	7392			
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	-0-	351	2	7	9	Y	6					6
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7	13	1			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	Y	7					7
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	-0-	313	2	4	9	Y	4					11
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	16	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 85 UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 139134	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	7390	-	7441		
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	-0-	456	2	8	9	Y	7					7
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2	8	9	Y	7	14	1			-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	7	9	Y	6					6
08	465	N	313	-0-	-152	-0-	-0-	309	2	4	9	Y	4					10
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	Y	5	15	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 75 UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 240043	COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7342	-	7369			
05	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	-0-	1002	2	10	9	N	9					48
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2	10	9	N	9					57
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2	7	9	N	6					63
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	2	7	9	N	6					69
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
BLOCK 75 UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 263461	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7287	-	7321			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) MOORINGSPT ENERGY PROD. CO. HERRING RANCH					18765 942 582539	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
WELL #:						RRCID -> 132993	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	7372	-	7412				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
PLUGGED AND ABANDONED					09/26/1994													

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.//										18765 942	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. //CONT.//										582539					
HERRING RANCH BLOCK 55										WELL #:	RRCID -> 135709	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7338 - 7376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)										18770 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
WARRIOR OPERATING GROUP LLC										102156					
UNLIMITED RESOURCES										WELL #:	RRCID -> 265264	COMPL. DATE 04/22/2012	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5909 - 5939	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
2 D OIL & GAS LLC										953828					
WOOD										WELL #:	RRCID -> 262140	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 6834	PERF. 4430 - 4440	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)										18771 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.										329575					
NICHOLSON, DOROTHY										WELL #:	RRCID -> 163136	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5074 - 5163	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
PLUGGED AND ABANDONED										06/13/2019					

CLIP (FRIO UPPER)														19028 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
J&G OIL & GAS														427635									
GAYLE, B. B.														WELL #: 10		RRCID -> 145202		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2414 - 2420	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CLIP (VICKSBURG, LOWER)														19028 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
AMRWR, LLC														102699									
B. B. GAYLE														WELL #: 14 T		RRCID -> 242789		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3776 - 3788	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CLIP (3580)														19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
AMRWR, LLC														102699									
B. B. GAYLE														WELL #: 14 C		RRCID -> 249998		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3613 - 3615	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CLOETER (1700)														19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.														022548									
SANGER HEIRS														WELL #: 2		RRCID -> 104027		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 1702 - 1718	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____														08/04/2025		- WELL PLUGGED		08/04/25					
CLOETER (7300)														19065 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.														022548									
SANGER HEIRS														WELL #: 1		RRCID -> 100913		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7367 - 7371	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25					

COLETTA CREEK (1400 MIOCENE)				19557 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY				020463															
SCHMELTZER-JOHNS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 139246		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 5211		PERF. 1405 - 1412							
M	ALLOW	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	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
07	0 N	22	-0-	22	-0-	-0-	22	2				N	-0-					-0-	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2				N	-0-					-0-	
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLETTA CREEK (1450)				19557 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
PETRA OLEUM CORP.				659826															
ZIMMER, JOHN				WELL #: 8		RRCID -> 166256		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 2840 - 3230							
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COLETTA CREEK (2100)				19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
PETRA OLEUM CORP.				659826															
ZIMMER, JOHN				WELL #: 9		RRCID -> 053136		COMPL. DATE 04/10/1972		TOTAL DEPTH 2535		PERF. N/A							
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-	
MUELLER				WELL #: 1		RRCID -> 269187		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2101 - 2112							
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2				N	-0-					-0-	
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2				N	-0-					-0-	
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2				N	-0-					-0-	
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2				N	-0-					-0-	
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2				N	-0-					-0-	
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	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							
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-	
PRIBYL				WELL #: 12		RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2414 - 2420							
05	1178 N	893	-0-	-285	-0-	-0-	893	2				N	-0-					-0-	
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2				N	-0-					-0-	
07	930 N	850	-0-	-80	-0-	-0-	850	2				N	-0-					-0-	
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	-0-	850	2				N	-0-					-0-	
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2				N	-0-					-0-	
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2				N	-0-					-0-	

COLETTA CREEK (2350)			19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
PETRA OLEUM CORP.			659826															
PRIBYL			WELL #: 10		RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2454 - 2460							
M	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
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		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							
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-		664	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-		646	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-		733	2			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-		721	2			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-		714	2			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-		727	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							
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-
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							
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-
TERRELL, ETTA E			WELL #: 16		RRCID -> 221969		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4846		PERF. 4518 - 4520							
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-
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							
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	22	-0-	22	-0-		22	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLETTA CREEK, S. (3030)			19561 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566					
BROWN			WELL #: 1	RRCID -> 185948	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	4965	PERF. 2995 - 3002
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUBER			WELL #: 1	RRCID -> 293266	COMPL. DATE 04/05/2019	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3260 - 3280
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLETTA CREEK, SOUTH (4000)			19561 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY			020463					
PEREZ			WELL #: 3	RRCID -> 281216	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4081 - 4083
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376					
JOSHUA			WELL #: 1	RRCID -> 280153	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4129 - 4131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
COLETTA CREEK, SOUTH (4400)			19561 697	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY			020463					
PEREZ			WELL #: 4	RRCID -> 281218	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4335 - 4341
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLETTA CREEK, S. (4820)			19561 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
BLACK BELT OPERATING, LLC			100935					
HUBER UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 257632	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH	5398	PERF. 4818 - 4820
05	8711 #	7101	-0-	-1610	-0-	7092 2	9 9	N 8 94
06	8430 #	7295	-0-	-1135	-0-	7295 2		N -0- 94
07	9044 R	9044	-0-	-0-	-0-	9042 2	2 9	N 2 96
08	8374 R	8374	-0-	-0-	-0-	8364 2	10 9	N 9 105
09	7979 R	7979	-0-	-0-	-0-	7971 2	8 9	N 7 112
10	9052 #	8075	-0-	-977	-0-	8068 2	7 9	N 6 118

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 N	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					
05		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
COLLIER (3800 FRIO)										19667 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP										036548											
ROBINSON, VELMA										WELL #: 3 C	RRCID -> 081148	COMPL. DATE 02/23/1979	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 3733	-	3738					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 A	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										08/25/2025											
COLLIER (4000)										19667 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.										424737											
ROBINSON										WELL #: 2	RRCID -> 207812	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 3979	-	3983					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
COLLIER, EAST (MIOCENE)										19668 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP										036548											
ROBINSON, VELMA										WELL #: 3 T	RRCID -> 119642	COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 2398	-	2400					
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		1111						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		1111						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		1111						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		1111						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		1111						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		1111						N	NO RPT					-0-	

COLLIER, NORTH (ROBINSON)										19669 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.										424737						
ROBINSON										WELL #: 1	RRCID -> 271037	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 2674	-	2677
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										09/08/2025						
COLOGNE (1050)										19744 207	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY										020463						
PEREZ										WELL #: 2	RRCID -> 175418	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 1703	PERF. 1102	-	1104
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-	
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-	
07	0	N	6	-0-	-0-	6	6	2		N	-0-				-0-	
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-	
09	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-2				N	NO RPT				-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
COLOGNE (1600)										19744 391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC										468971						
REEVES, C. -A-										WELL #: 1	RRCID -> 130285	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1660	-	1666
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

COLOGNE (2800)				19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY				020463															
MIZE, R. N.				WELL #: 1		RRCID -> 173228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 5094		PERF. 2610 - 2630							
M	ALLOW	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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLOGNE (2870)				19744 623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
BIG LAKE CORPORATION				069458															
SALINAS, J.				WELL #: 6		RRCID -> 196194		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 2874 - 2876							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971															
REEVES, C. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 2836 - 2838							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLOGNE (3890)				19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY				020463															
MICHAEL				WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3923 - 3930							
05	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
07	0 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2				N	-0-					-0-	
08	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2				N	-0-					-0-	
09	8 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLOGNE (4000)				19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
BIG LAKE CORPORATION				069458															
SALINAS, J.				WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
AMPAK OIL COMPANY		020463							
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026	
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
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			-0-
07	0 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			-0-
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
BIG LAKE CORPORATION		069458							
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
COLOGNE (4100)		19744 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
BIG LAKE CORPORATION		069458							
SALINAS, J.		WELL #: 10 T		RRCID -> 200767		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COLOGNE (4300)		19744 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
AMPAK OIL COMPANY		020463							
CAROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 180844		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			-0-
07	0 N	17	-0-	-17	-0-	17 2			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLOGNE (4700)		19744 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMPAK OIL COMPANY		020463							
MICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 240555		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-
07		0 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-
09		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT
COLOGNE (4950)		19744 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
STRATA OPERATING, INC.		825445							
WILLIAMS-BUCHHOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 284236		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

COLOMA CREEK, NORTH (8400)														
CREST PETROLEUM, LLC														
HAHN, O.F.														
WELL #:					19766 820	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALHOUN		
					189894									
					3 L	RRCID -> 072875			COMPL. DATE 06/04/1977			TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CONQUISTADOR (JANAK SAND)														
SEDONA OIL & GAS CORP.														
KURTZ														
WELL #:					20186 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
					763152									
					1	RRCID -> 255395			COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	127
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	127
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	127
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	127
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	127
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	127
CONQUISTADOR (SHORT SAND)														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC														
EVANS														
WELL #:					20186 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
					870354									
					1	RRCID -> 287006			COMPL. DATE 06/01/2019			TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668		
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-
CONSOLIDATED (WILCOX 10500)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
PREWITT														
WELL #:					20243 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
					453170									
					2	RRCID -> 177512			COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828		
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-
ABRAMEIT														
WELL #:					2	RRCID -> 181326			COMPL. DATE 06/10/2000			TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680		
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-

COOK (9730)		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360							
WHITE		WELL #:		RRCID -> 137095		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000									
COOK, S. (WILCOX, L.O. 10,850)		20293 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
JAYBIRD RESOURCES, LLC		430431							
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2		WELL #:		2 U		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				247
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				247
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				247
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				247
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				247
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1		44
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1		44
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1		44
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		44
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		44
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				27
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				27
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				27
MEIDER G. U.		WELL #:		4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24

COQUAT (MEIDER A, DEEP)				//CONT.//		20539 258	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327												
MEIDER SU				WELL #:		1	RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10254 - 10354					
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
05		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
06		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
07		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
08		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
*09		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
*10		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
MEIDER GAS UNIT				WELL #:		7A	RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10572					
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10		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					
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
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-
DUNN				WELL #:		3	RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834		PERF. N/A					
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-
DUNN				WELL #:		1ST	RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598		PERF.10389 - 10432					
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-

COQUAT (10500)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
MEIDER GAS UNIT														
WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEIDER														
WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEIDER G.U. 4														
WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEIDER SU ET AL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*10	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														
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1			N	-0-			49
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1			N	-0-			49
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1			N	-0-			49
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			49
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			49
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			49
COQUAT (11,300)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
MEIDER DEEP GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690														
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			72
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			72
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			72
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			72
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			72
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			72

COQUAT (12700)		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		646852															
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 099506		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAGUGLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAGUGLIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327															
GILLETT		WELL #: 1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447									
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					172

GILLETT		WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWISHER		WELL #: 1		RRCID -> 240703		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CORDELE (M-1U)					20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
AMRWR, LLC					102699														
DRUSHEL, S.G.					WELL #: 5		RRCID -> 131370		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2595 - 2600						
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-	
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						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					812	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					812	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					812	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					812	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					812	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					812	
CORDELE (1750 PINHEAD)					20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
1836 ENERGY LLC					623407														
YAUSSI -B-					WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1770 - 1780						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
911 CLAIMS CORP					914236														
DRUSHEL -B-					WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 1710 - 1716						
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-					-0-	
08	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT					-0-	
DRUSHEL -B-					WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 1736 - 1742						
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT					-0-	

CORDELE (2550) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL -A-				20585 560 630656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
				WELL #:	10	RRCID ->	129986	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	2550 - 2556			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			814
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			814
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			814
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			814
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			814
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			814
911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-				914236		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
				WELL #:	15	RRCID ->	135296	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2550 - 2556			
05	31	N	15	-0-	-16	-0-		15	5			N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	5			N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	5			N	-0-			-0-
08	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT			-0-
CORDELE (2600) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL S.G. -A-				20585 594 630656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
				WELL #:	14	RRCID ->	127268	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2601 - 2605			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CORDELE (2610) AMRWR, LLC DRUSHEL, S.G. -A-				20585 598 102699		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
				WELL #:	1	RRCID ->	129601	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2594 - 2598			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CORDELE (3825) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL, S. G.				20585 815 630656		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
				WELL #:	10	RRCID ->	146757	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	5217	PERF.	3823 - 3827			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CORDELE (3980)		20585 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
AMRWR, LLC		102699							
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145054		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CORDELE (4000)		20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
STONE EDGE ENERGY, LLC		823552							
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 133400		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				-0-
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)			20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030													
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 001399		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3051 - 3056					
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRESSLY			WELL #: 1 B		RRCID -> 069693		COMPL. DATE 07/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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													
YAUSSE "A"			WELL #: 6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156		PERF. 1520 - 1530					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
911 CLAIMS CORP			914236													
DRUSHEL -B-			WELL #: 7 C		RRCID -> 130671		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1450 - 1456					
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
CORDELE, WEST (HERETIC)			20593 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055													
PRESSLY			WELL #: 1		RRCID -> 295646		COMPL. DATE 07/21/2023		TOTAL DEPTH 5304		PERF. 4724 - 4726					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, W. (JOANNE) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. KALLUS															20593 200 606055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
WELL #: 1															RRCID -> 288294	COMPL. DATE 04/04/2020	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3721 - 3727						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
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						
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-									
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-									
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-									
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-					N	NO RPT			-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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)														
1836 ENERGY LLC														
YAUSSE "A"														
20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
623407														
WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404														
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
911 CLAIMS CORP														
DRUSHEL -B-														
914236														
WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372														
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-		-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-		-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-		-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT		-0-
CORDELE, WEST (2600)														
AMRWR, LLC														
GRAHAM														
20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
102699														
WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CORDELE, W. (3730)														
OXBOW EP LLC														
YAUSSE B SWD														
20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
102737														
WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800														
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CORDELE W. (4270 BECKY)														
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION														
PRESSLEY, EDMONIA														
20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
178030														
WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRESSLEY, EDMONIA														
WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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						
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
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
10		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						
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208												
PAGE, C. E.		WELL #: 13		RRCID -> 118289		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595						
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
COSDEN, WEST (MACKHANK)		20876 364		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.		907320												
PAGE UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 277206		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484						
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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						
05	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
06	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
07	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
08	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
09	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
10	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19
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						
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) NCG PRODUCTION & OPERATING LLC GREEN, E. E.															20876 624 612414		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
WELL #: 2															RRCID -> 033595		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 2120 - 2127						
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							
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
COSDEN, WEST (WILCOX 8300) WELDERXP LTD. FREELAND, J. M.															20876 728 907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
WELL #: 9 L															RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8360 - 8366						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
COSDEN, WEST (WILCOX 9500) FLETCHER OPERATING, LLC HILL-ROSE GAS UNIT															20876 832 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELL #: 2 C															RRCID -> 216255		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9183 - 9205						
05	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-7351						Y	-0-						-0-							
06	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-7351						Y	-0-						-0-							
07	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-7351						Y	-0-						-0-							
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	B	-7351						Y	-0-						-0-							
09	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	B	-7351						Y	-0-						-0-							
10	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	B	-7351						Y	-0-						-0-							
RINCON PETROLEUM CORPORATION J. C. BYLES UNIT															712336												
WELL #: 2															RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9152 - 9167						
05	0 W	437	-0-		437	B	6544	426	2	11	9	N		10						64							
06	0 W	370	-0-		370	B	6914	342	2	28	9	N		25	74	1				15							
07	0 W	447	-0-		447	B	7361	438	2	9	9	N		8						23							
08	0 W	380	-0-		380	B	7741	371	2	9	9	N		8						31							
09	0 W	370	-0-		370	B	8111	366	2	4	9	N		4						35							
10	0 W	NO RPT	-0-		-0-	B	8111					N	NO RPT							35							
J.C. BYLES UNIT															WELL #: 3		RRCID -> 217810		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9143 - 9168				
05	1934 N	1934	-0-		-0-	B	-0-	1919	2	15	9	N		14						78							
06	1731 N	1731	-0-		-0-	B	-0-	1712	2	19	9	N		17	75	1				20							
07	1930 N	1930	-0-		-0-	B	-0-	1916	2	14	9	N		13						33							
08	1847 N	1847	-0-		-0-	B	-0-	1836	2	11	9	N		10						43							
09	1740 N	1552	-0-		-188	B	-0-	1542	2	10	9	N		9						52							
10	0 N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT							52							
COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP PEDERNALES															21045 350 531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WELL #: 1															RRCID -> 193766		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10833		PERF. 10440 - 10498						
05	1539 N	1539	-0-		-0-		-0-	1406	2	133	9	N		121	183	1				72							
06	1449 N	1449	-0-		-0-		-0-	1361	2	88	9	N		80						152							
07	1607 N	1607	-0-		-0-		-0-	1414	2	193	9	N		175	173	1				154							
08	1550 N	1250	-0-		-300		-0-	1133	2	117	9	N		106	173	1				87							
09	1440 N	1276	-0-		-164		-0-	1203	2	73	9	N		66						153							
10	1581 N	1257	-0-		-324		-0-	1092	2	165	9	N		150	188	1				111							

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)//CONT.// 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085														
PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	781 2	30 9	N		27			138
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	880 2	85 9	N		77	176 1		39
07		961 N	945	-0-	-16	-0-	908 2	37 9	N		34			73
08		806 N	789	-0-	-17	-0-	757 2	32 9	N		29			102
09		930 N	898	-0-	-32	-0-	863 2	35 9	N		32			134
10		930 N	837	-0-	-93	-0-	803 2	34 9	N		31			165
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														
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		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														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N		NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N		NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N		NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N		NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N		NO RPT			-0-
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														
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		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														
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)				21477 240		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC				100396														
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515		PERF.15516 - 15854						
05	2681	X	2681	-0-	-0-	B	-0-	528	1	2153	3	Y	-0-				-0-	
06	2900	X	2900	-0-	-0-	B	-0-	539	1	2361	3	Y	-0-				-0-	
07	2746	X	2746	-0-	-0-	B	-0-	539	1	2207	3	Y	-0-				-0-	
08	2681	N	2681	-0-	-0-	B	-0-	539	1	2142	3	Y	-0-				-0-	
09	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	539	1	2111	3	Y	-0-				-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)				21477 250		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC				100396														
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14002 - 14044						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13262 - 13278						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON				
SARTWELLE				WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600		PERF.13804 - 13818						
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-	

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)													CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION															
STOVALL															

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			334	
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			334	
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			334	
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			334	
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			334	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			334	
ENCINA				WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9170 - 9186				
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ENCINA				WELL #: 3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 9910 - 9940				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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				
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)				22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WELDERXP LTD.				907320												
WALSTON-PETTUS				WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10504 - 10560				
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	96	1	233	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44			277	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1	190	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	105			295	
09	126 N		126	-0-	-0-	-0-		63	1	63	2	N	-0-	95	1	200
10	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200	
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				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89	

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320														
WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822														
M	ALLOW	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	96 1	79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44		123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87 1	36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105		141
09	124	N	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	62	2	N	-0-	94 1	47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		69
DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
GREENSTONE ENERGY, LLC 331330														
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071														
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BPX OPERATING COMPANY 085408														
OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
10	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														
05	2077	N	1848	-0-	-229	-0-	1823	3	25	9	N	23		200
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1871	3	87	9	N	79	186 1	93
07	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	1954	3	58	9	N	53	2 1	144
08	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1720	3	31	9	N	28	2 1	170
*09	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	1775	3	76	9	N	69	188 1	51
10	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	1685	3	51	9	N	46		97
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774														
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1200	3	78	9	N	71	191 1	78
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1111	3	80	9	N	73		151
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1103	3	101	9	N	92	3 1	240
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1137	3	70	9	N	64	191 1	113
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1051	3	78	9	N	71	2 1	182
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1122	3	74	9	N	67	188 1	61

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2945 X	2792	-0-	-153	-0-	2529	3	263	9	N	239	376	1	148
06	1980 X	1976	-0-	-4	-0-	1775	3	201	9	N	183	187	1	144
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1533	3	125	9	N	114	3	1	255
08	2790 N	1322	-0-	-1468	-0-	1190	3	132	9	N	120	188	1	187
*09	1980 N	1441	-0-	-539	-0-	1203	3	238	9	N	216	188	1	215
10	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1500	3	124	9	N	113	192	1	136
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477														
05	1488 X	229	-0-	-1259	-0-	193	3	36	9	N	33	176	1	74
06	1440 X	260	-0-	-1180	-0-	248	3	12	9	N	11			85
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	357	3	81	9	N	74			159
08	217 N	66	-0-	-151	-0-	60	3	6	9	N	5			164
*09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			164
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			164
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190														
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			88
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			88
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	33			121
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			121
*09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			121
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494														
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	20	1	20
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1	1	970	3	Y	243	154	0	33
*09	3000 N	3082	-0-	82	82	267	9							
						7	1	2177	3	Y	816	707	0	53
*10	3100 N	4622	-0-	1522	1604	898	9							
						5	1	2681	3	Y	1760	1458	0	132
						1936	9							
GAIDA A-MOC B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297876 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13750 - 23019														
05	453623 X	234919	-0-	-218704	-0-	872	1	221439	3	Y	11462	11226	0	286
						12608	9							
06	418020 X	183964	-0-	-234056	-0-	469	1	172905	3	Y	9627	9286	0	268
						10590	9							
07	432140 X	154066	-0-	-278074	-0-	301	1	145838	3	Y	7206	6547	0	178
						7927	9							
08	432140 X	142684	-0-	-289456	-0-	281	1	135905	3	Y	5907	5168	0	192
						6498	9							
*09	308370 X	128643	-0-	-179727	-0-	357	1	128163	3	Y	112	304	1	-0-
						123	9							
10	234918 X	131515	-0-	-103403	-0-	220	1	131295	3	Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MOC A-MOC B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297877 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13820 PERF.13600 - 22892														
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
05	444385 X	135616	-0-	-308769	-0-	514 1	130032 3	Y	4609	4609 0	7 1			2
06	306360 X	126343	-0-	-180017	-0-	5070 9								
07	262353 X	98167	-0-	-164186	-0-	335 1	122286 3	Y	3384	3384 0	2 1			-0-
08	207576 X	103812	-0-	-103764	-0-	3722 9								
*09	154470 X	91192	-0-	-63278	-0-	208 1	92420 3	Y	5035	4576 0	329 1			130
10	135625 X	96760	-0-	-38865	-0-	5539 9								
						205 1	99188 3	Y	4017	3452 0	545 1			150
						4419 9								
						261 1	85905 3	Y	4569	3942 0	505 1			272
						5026 9								
						153 1	91939 3	Y	4244	3689 0	585 1			242
						4668 9								
MOC A-MOC B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 297878 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13950 - 21473														
05	370078 X	98421	-0-	-271657	-0-	371 1	94300 3	Y	3409	3409 0				-0-
06	255570 X	104342	-0-	-151228	-0-	3750 9								
07	194959 X	88006	-0-	-106953	-0-	274 1	100385 3	Y	3348	3348 0				-0-
08	174530 X	59691	-0-	-114839	-0-	3683 9								
*09	147090 X	23700	-0-	-123390	-0-	180 1	83885 3	Y	3583	3221 0	277 1			85
10	107818 X	76388	-0-	-31430	-0-	3941 9								
						97 1	57615 3	Y	1799	1552 0	276 1			56
						1979 9								
						51 1	20522 3	Y	2843	2486 0	246 1			167
						3127 9								
						120 1	71371 3	Y	4452	4048 0	395 1			176
						4897 9								
MOC A-MOC B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297881 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13635 - 22639														
05	387345 X	128480	-0-	-258865	-0-	122659 3	5821 9	Y	5292	5292 0				-0-
06	276090 X	97409	-0-	-178681	-0-	93902 3	3507 9	Y	3188	3188 0				-0-
07	201438 X	88884	-0-	-112554	-0-	181 1	86714 3	Y	1808	1564 0	201 1			43
08	189534 X	58961	-0-	-130573	-0-	1989 9								
*09	149160 X	3515	-0-	-145645	-0-	96 1	56218 3	Y	2406	2108 0	264 1			77
10	128495 X	-0-	-0-	-128495	-0-	2647 9								
						2 1	1400 3	Y	1921	1716 0	181 1			101
						2113 9								
								Y	66	60 0	104 1			3
SOCO ATX LLC 100095 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
EVX OPERATING LLC 101131 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444													
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	745 1 149 9	505 3	N	135	3 1			198
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	703 1 94 9	327 3	N	85	181 1			102
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	737 1 124 9	374 3	N	113	2 1			213
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	728 1 88 9	236 3	N	80	163 1			130
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	714 1 157 9	327 3	N	143	4 1			269
*10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	756 1 178 9	529 3	N	162	186 1	25 6		220
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333													
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241													
*04	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	981 1 1011 9	4384 3	N	919	749 1			699
*05	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	1230 1 1198 9	5098 3	N	1089	1117 1			671
*06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	430 1 380 9	1691 3	N	345	735 1			281
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				281
*08	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	1070 1 1521 9	8818 3	N	1383	1112 1			552
*09	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	1212 1 1176 9	5638 3	N	1069	1246 1			375
*10	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	1173 1 1059 9	4908 3	N	963	935 1			403

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)												CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HAMILTON TRUST UNIT B																
WELL #: 1																
RRCID -> 260706																
COMPL. DATE 10/14/2010																
TOTAL DEPTH 13003																
PERF.13480 - 17106																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	740	1	917	3	N	121					417
						133	9									
*05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	890	1	151	3	N	109	384	1			142
						120	9									
*06	690 N	230	-0-	-460	-0-	112	1	117	3	N	1					143
						1	9									
*07	1860 N	640	-0-	-1220	-0-	60	1	562	3	N	16					159
						18	9									
*08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1267	1	502	3	N	45					204
						50	9									
*09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	1254	1	753	3	N	217					421
						239	9									
*10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1306	1	300	3	N	5					426
						6	9									
HAMILTON TRUST UNIT C																
WELL #: 1																
RRCID -> 261182																
COMPL. DATE 05/04/2011																
TOTAL DEPTH 13332																
PERF.13186 - 17752																
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	133	3	44	9	N	40	187	1			183
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	208	3	61	9	N	55					238
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1114	3	304	9	N	276					514
*08	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2400	3	485	9	N	441	554	1			401
*09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	796	3	185	9	N	168					569
*10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1981	3	396	9	N	360	186	1			743
HAMILTON TRUST UNIT D																
WELL #: 1																
RRCID -> 263687																
COMPL. DATE 04/07/2011																
TOTAL DEPTH 13206																
PERF.13799 - 17733																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
*07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1355	3	246	9	N	224					510
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	794	3	130	9	N	118	185	1			443
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					443
BUTLER UNIT B																
WELL #: 1																
RRCID -> 263744																
COMPL. DATE 03/31/2012																
TOTAL DEPTH 13665																
PERF.14006 - 18607																
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	3	3	8			-0-
D BAKER UNIT A																
WELL #: 1																
RRCID -> 264000																
COMPL. DATE 03/27/2012																
TOTAL DEPTH 13141																
PERF.13245 - 17539																
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	-0-					129
R BORCHARDT UNIT C																
WELL #: 1																
RRCID -> 264315																
COMPL. DATE 05/13/2012																
TOTAL DEPTH 12920																
PERF.13427 - 17781																
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333															
HARDESTY UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 264514		COMPL. DATE 01/19/2020		TOTAL	DEPTH 13310	PERF.13721	- 17978						
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
*04	1770 X	978	-0-	-0-	-792		-0-		339 128 9	511 3	N		116						288
*05	1829 X	1636	-0-	-0-	-193		-0-		356 168 9	1112 3	N		153	187 1					254
*06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-		-0-		307 186 9	2060 3	N		169	184 1					239
*07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		-0-		333 109 9	1590 3	N		99						338
*08	1643 N	1010	-0-	-0-	-633		-0-		222 110 9	678 3	N		100						438
*09	2520 N	420	-0-	-0-	-2100		-0-		402 1	18 9	N		16	372 1					82
*10	2046 N	277	-0-	-0-	-1769		-0-		251 1	26 9	N		24						106

WILD UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 264715		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL	DEPTH 13402	PERF.14073	- 18192						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						184
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						184
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						184

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

BUTLER UNIT D		WELL #:		1		RRCID -> 265330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL	DEPTH 13487	PERF.13728	- 18482						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						18

KOLODZIEJCYK UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 265406		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL	DEPTH 13346	PERF.13906	- 18200						
05	2728 X	232	-0-	-0-	-2496		-0-		232 1		N		-0-						103
06	4050 X	222	-0-	-0-	-3828		-0-		222 1		N		-0-						103
07	4185 X	48	-0-	-0-	-4137		-0-		48 1		N		-0-						103
08	4185 X	-0-	-0-	-0-	-4185		-0-				N		2						105
09	390 X	229	-0-	-0-	-161		-0-		229 1		N		-0-						105
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-		-0-		279 1		N		-0-						105

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2040 N	1507	-0-	-533	-0-	-0-	1109 1	198 9	200 3	N	N	180	179 1				367
05	1984 N	1426	-0-	-558	-0-	-0-	1220 1		206 9	N	N	187	186 1				368
06	1530 N	1287	-0-	-243	-0-	-0-	1092 1		195 9	N	N	177	187 1				358
*07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	1062 1	183 9	856 3	N	N	166	174 1				350
*08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	1115 1	149 9	895 3	N	N	135	186 1				299
*09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1041 1		783 3	N	N	151					450
10	2108 N	1736	-0-	-372	-0-	-0-	166 9	928 1	669 3	N	N	126	186 1				390
							139 9										
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570																	
*04	4200 X	3490	-0-	-710	-0-	-0-	1 1	747 9	2742 3	N	N	679	679 0				-0-
*05	4185 X	601	-0-	-3584	-0-	-0-	168 1	111 9	322 3	N	N	101	101 0				-0-
*06	4200 X	2385	-0-	-1815	-0-	-0-	4 1	410 9	1971 3	N	N	373	373 0				-0-
*07	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	986 9	3816 3	N	N	896	896 0				-0-
*08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1	910 9	3608 3	N	N	827	827 0				-0-
*09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-	3455 3		803 9	N	N	730	730 0				-0-
10	4340 X	2144	-0-	-2196	-0-	-0-	2138 3		6 9	N	N	5	5 0				-0-
HOOKS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480																	
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	488 1	107 9	131 3	N	N	97					353
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	531 1		79 9	N	N	72	186 1				239
06	1620 N	547	-0-	-1073	-0-	-0-	474 1		73 9	N	N	66					305
07	744 N	491	-0-	-253	-0-	-0-	432 1		59 9	N	N	54	184 1				175
*08	620 N	533	-0-	-87	-0-	-0-	429 1	48 9	56 3	N	N	44					219
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	378 1	56 9	138 3	N	N	51					270
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	-0-	419 1		67 9	N	N	61					331
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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 B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668															
M O	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	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	102	1	7016	3	N	1900	1900	0		-0-
						2090	9								
*05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	94	1	2814	3	N	132	132	0		-0-
						145	9								
*06	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	20	1	1446	3	N	39	39	0		-0-
						43	9								
*07	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2177	3	N	132	132	0		-0-
						145	9								
*08	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2117	3	N	25	25	0		-0-
						28	9								
*09	465 X	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	N	-0-	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 13499 PERF.12320 - 18304															
*04	25710 X	19122	-0-	-6588	-0-	33	1	17515	3	N	1431	1431	0		-0-
						1574	9								
*05	24986 X	19569	-0-	-5417	-0-	125	1	17945	3	N	1363	1363	0		-0-
						1499	9								
*06	20370 X	8992	-0-	-11378	-0-	25	1	8421	3	N	496	496	0		-0-
						546	9								
*07	19747 X	18151	-0-	-1596	-0-	4	1	16733	3	N	1285	1285	0		-0-
						1414	9								
*08	19747 X	15979	-0-	-3768	-0-	35	1	14732	3	N	1102	1102	0		-0-
						1212	9								
*09	19110 X	16060	-0-	-3050	-0-	65	1	14763	3	N	1120	1120	0		-0-
						1232	9								
10	19561 X	15297	-0-	-4264	-0-	80	1	14011	3	N	1096	1096	0		-0-
						1206	9								
D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815															
*04	9900 X	8235	-0-	-1665	-0-	763	1	5951	3	N	1383	1315	1		363
						1521	9								
*05	9145 X	7352	-0-	-1793	-0-	657	1	5369	3	N	1205	1096	1		472
						1326	9								
*06	8550 X	7235	-0-	-1315	-0-	645	1	5266	3	N	1204	1267	1		409
						1324	9								
*07	8587 X	7407	-0-	-1180	-0-	663	1	5432	3	N	1193	1409	1		193
						1312	9								
*08	8587 X	7389	-0-	-1198	-0-	589	1	5708	3	N	993	924	1		262
						1092	9								
*09	8250 X	7129	-0-	-1121	-0-	505	1	5311	3	N	1194	1100	1		356
						1313	9								
10	7471 X	5915	-0-	-1556	-0-	730	1	4151	3	N	940	919	1		377
						1034	9								
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026															
*04	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	712	1	156	3	N	426	561	1		386
						469	9								
05	1519 N	988	-0-	-531	-0-	570	1	418	9	N	380	371	1		395
06	1890 N	945	-0-	-945	-0-	641	1	304	9	N	276	187	1		484
*07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	683	1	176	3	N	567	717	1		334
						624	9								
*08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	685	1	258	3	N	418	373	1		379
						460	9								
*09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	675	1	639	3	N	472	376	1		475
						519	9								
*10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	723	1	757	3	N	537	565	1		447
						591	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333														
GOHLKE UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266697		COMPL.	DATE 01/29/2012	TOTAL	DEPTH 13782	PERF.13889	- 18477						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
FRANZ UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266699		COMPL.	DATE 08/25/2019	TOTAL	DEPTH 13505	PERF.13974	- 18441						
*04	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	-0-		8384	3	895	9	N	814	814	0	-0-		
*05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	-0-		8901	3	972	9	N	884	884	0	-0-		
*06	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	-0-		9331	3	919	9	N	835	835	0	-0-		
*07	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	-0-		8678	3	949	9	N	863	863	0	-0-		
*08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	-0-		1673	3	195	9	N	177	177	0	-0-		
*09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	-0-		7850	3	754	9	N	685	685	0	-0-		
*10	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	-0-		7919	3	993	9	N	903	903	0	-0-		
BARGMANN TRUST UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 266766		COMPL.	DATE 08/07/2019	TOTAL	DEPTH 13258	PERF.13820	- 18561						
*04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	-0-		4886	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-		
*05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	-0-		5122	3	1210	9	N	1100	1100	0	-0-		
*06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	-0-		3790	3	923	9	N	839	839	0	-0-		
*07	6324	X	4728	-0-	-1596	-0-	-0-		3789	3	939	9	N	854	854	0	-0-		
*08	6324	X	1682	-0-	-4642	-0-	-0-		1282	3	400	9	N	364	364	0	-0-		
*09	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	-0-		7991	3	2651	9	N	2410	2410	0	-0-		
*10	40856	X	40856	-0-	-0-	-0-	-0-		31714	3	9142	9	N	8311	8311	0	-0-		
STRAUBE UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266780		COMPL.	DATE 08/10/2012	TOTAL	DEPTH 13328	PERF.14000	- 17068						
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	323	3	N	74	74	0	-0-		
*05	496	N	371	-0-	-125	-0-	-0-		81	9	75	9	N	68	68	0	-0-		
*06	30	N	17	-0-	-13	-0-	-0-		296	3	11	9	N	10	10	0	-0-		
*07	434	N	126	-0-	-308	-0-	-0-		6	3	125	3	N	-0-	-0-	0	-0-		
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1							-0-		
*09	174	X	174	-0-	-0-	-0-	-0-		272	3	74	9	N	67	67	0	-0-		
*10	431	X	431	-0-	-0-	-0-	-0-		135	3	39	9	N	35	35	0	-0-		
									342	3	89	9	N	81	81	0	-0-		
N STEINMANN UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266815		COMPL.	DATE 09/02/2012	TOTAL	DEPTH 13435	PERF.13500	- 17889						
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	397	3	N	65	65	0	-0-		
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		72	9	232	3	N	88	88	0	-0-		
*06	420	N	280	-0-	-140	-0-	-0-		42	1	209	3	N	62	62	0	-0-		
*07	527	N	204	-0-	-323	-0-	-0-		97	9	126	3	N	64	64	0	-0-		
*08	372	N	72	-0-	-300	-0-	-0-		3	1	6	9	N	5	5	0	-0-		
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-		70	9	395	3	N	42	42	0	-0-		
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	196	3	N	78	78	0	-0-		
									46	9								-0-	
									94	1								-0-	
									86	9								-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13322 - 18612																		
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	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-			490	1	4088	3	N	633	751	1		226	
								696	9									
*05	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-			332	1	5626	3	N	635	561	1		300	
								699	9									
*06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-			564	1	2648	3	N	381	361	1		320	
								419	9									
*07	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-			539	1	1023	3	N	173	187	1		306	
								190	9									
08	548 X	548	-0-	-0-	-0-			548	1			N	-0-	186	1		120	
09	459 X	459	-0-	-0-	-0-			459	1			N	-0-				120	
*10	598 X	598	-0-	-0-	-0-			598	1			N	-0-				120	

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977																		
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-	

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751																		
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-	

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				144	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				144	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				144	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				144	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				144	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				144	

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654																		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				151	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				151	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				151	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				151	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				151	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				151	

HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				145	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				145	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				145	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				145	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				145	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				145	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333												
STANCHOS UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 266876		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13774 - 17975					
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	
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-	
GWOSDZ UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 268558		COMPL. DATE 05/18/2022		TOTAL DEPTH 13001		PERF.13201 - 18278					
*04	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	5628	3	1857	9	N	1688	1688	0			-0-	
*05	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	5112	3	1869	9	N	1699	1699	0			-0-	
*06	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	4668	3	1495	9	N	1359	1359	0			-0-	
*07	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	4747	3	1870	9	N	1700	1699	0	1	8	-0-	
*08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3424	3	558	9	N	507	507	0			-0-	
*09	37264 X	37264	-0-	-0-	-0-	34731	3	2533	9	N	2303	2303	0			-0-	
*10	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	15354	3	2361	9	N	2146	2146	0			-0-	
HOOKS NO. 2				WELL #:	2	RRCID -> 268559		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 12865		PERF.13241 - 17769					
05	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	1935	1	760	9	N	691	700	1	2	8	590	
*06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	2405	1	49	3	N	1190	1285	1			495	
						1309	9										
*07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2272	1	65	3	N	712	743	1	2	8	462	
						783	9										
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2235	1	725	9	N	659	370	1			751	
09	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2057	1	526	9	N	478	916	1	1	8	312	
*10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2089	1	547	9	N	497	374	1			435	
HOOKS 3 UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 268561		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13519		PERF.13592 - 17208					
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					248	
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					248	
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-					248	
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					248	
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					248	
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					248	
HAHN DEW				WELL #:	1H	RRCID -> 268704		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 13722		PERF.14134 - 18185					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13537 - 18053													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	755 X	755	-0-	-0-	-0-	740	3	15	9	N	14	14 0	-0-
*05	436 X	436	-0-	-0-	-0-	1	1	431	3	N	4	4 0	-0-
						4	9						
*06	129 X	129	-0-	-0-	-0-	90	1	26	3	N	12	12 0	-0-
						13	9						
07	192 X	192	-0-	-0-	-0-	168	1	1	3	N	21	21 0	-0-
						23	9						
08	242 X	242	-0-	-0-	-0-	227	1	15	9	N	14	14 0	-0-
*09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	27	1	962	3	N	137	137 0	-0-
						151	9						
*10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	50	1	1056	3	N	10	10 0	-0-
						11	9						
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560													
*04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	1899	1	1000	3	N	521	521 0	-0-
						573	9						
*05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	429	1	2157	3	N	488	488 0	-0-
						537	9						
*06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	394	1	2235	3	N	484	484 0	-0-
						532	9						
*07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	418	1	3295	3	N	603	603 0	-0-
						663	9						
*08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	456	1	3264	3	N	627	627 0	-0-
						690	9						
*09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	450	1	2956	3	N	648	648 0	-0-
						713	9						
*10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	547	1	3063	3	N	522	522 0	-0-
						574	9						
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813													
*04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	529	1	1679	3	N	131	189 1	178
						144	9						
*05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	444	1	1014	3	N	54		232
						59	9						
06	720 N	469	-0-	-251	-0-	469	1			N	-0-		232
*07	2418 N	1687	-0-	-731	-0-	379	1	1199	3	N	99		331
						109	9						
*08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	772	1	1657	3	N	111	365 1	77
						122	9						
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		77
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		77
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944													
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-
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340													
*04	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5321	3	275	9	N	250	250 0	-0-
*05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3733	3	300	9	N	273	273 0	-0-
*06	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	5885	3	226	9	N	205	205 0	-0-
*07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3605	3	136	9	N	124	124 0	-0-
*08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3214	3	226	9	N	205	205 0	-0-
*09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3607	3	282	9	N	256	256 0	-0-
*10	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	6894	3	330	9	N	300	300 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B														
WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350														
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS UNIT B														
WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572														
*04	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	19	1	1022	3	N	193	193	0	-0-
						212	9							
*05	944 X	944	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	N	181	181	0	-0-
						199	9							
*06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	84	84	0	-0-
						92	9							
*07	618 X	618	-0-	-0-	-0-	46	1	408	3	N	149	149	0	-0-
						164	9							
*08	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	63	1	974	3	N	208	208	0	-0-
						229	9							
*09	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	13	1	838	3	N	203	203	0	-0-
						223	9							
*10	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	N	319	319	0	-0-
						351	9							
SAUNDERS UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684														
*04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	76	1	2008	3	N	547	547	0	-0-
						602	9							
*05	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1249	3	470	9	N	427	427	0	-0-
*06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1478	3	351	9	N	319	319	0	-0-
*07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	4	1	2181	3	N	573	573	0	-0-
						630	9							
*08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1223	3	373	9	N	339	339	0	-0-
*09	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1178	3	570	9	N	518	518	0	-0-
*10	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	12	1	809	3	N	436	436	0	-0-
						480	9							
STRAUBE UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314														
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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)												CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HOOKS GAS UNIT 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 270007															
COMPL. DATE 07/04/2023															
TOTAL DEPTH 13241															
PERF.13183 - 18324															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	33052 X	33052	-0-	-0-	-0-	29323 3	3729 9	N	3390	3390	0				-0-
*05	31724 X	31724	-0-	-0-	-0-	28182 3	3542 9	N	3220	3220	0				-0-
*06	23767 X	23767	-0-	-0-	-0-	21018 3	2749 9	N	2499	2499	0				-0-
*07	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	18766 3	2400 9	N	2182	2182	0				-0-
*08	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	11294 3	1658 9	N	1507	1507	0				-0-
*09	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	15427 3	2352 9	N	2138	2137	0	1	8		-0-
*10	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	14289 3	2270 9	N	2064	2064	0				-0-
SAUNDERS UNIT A															
WELL #: 1															
RRCID -> 270216															
COMPL. DATE 05/13/2014															
TOTAL DEPTH 13320															
PERF.13323 - 18223															
*04	1890 X	1542	-0-	-348	-0-	82 1	1460 3	N	-0-						-0-
*05	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1 1	1547 3	N	-0-						-0-
*06	1980 N	1407	-0-	-573	-0-	1407 3		N	-0-						-0-
*07	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793 3		N	-0-						-0-
*08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1731 3	4 9	N	4	4	0				-0-
*09	1410 N	1153	-0-	-257	-0-	1153 3		N	-0-						-0-
*10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	14 1	1810 3	N	308	308	0				-0-
						339 9									
KOŁODZIEJCZYK UNIT A															
WELL #: 2															
RRCID -> 270217															
COMPL. DATE 08/08/2014															
TOTAL DEPTH 13459															
PERF.13900 - 19389															
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
GOHLKE UNIT A															
WELL #: 2															
RRCID -> 270234															
COMPL. DATE 12/16/2014															
TOTAL DEPTH 13725															
PERF.13951 - 18015															
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						98
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						98
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						98
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						98
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						98
*04	14B2 EXT	103	-0-	103	103	73 3	30 9	N	27						125
*05	14B2 EXT	59	-0-	59	162	59 1		N	-0-						125
*06	T. A.	323	-0-	323	485	323 1		N	-0-						125
*07	485 X	-0-	-0-	-485	-0-			N	-0-						125
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						125
*09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-						125
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						125
SAUNDERS UNIT A															
WELL #: 2															
RRCID -> 270236															
COMPL. DATE 06/11/2014															
TOTAL DEPTH 13416															
PERF.13479 - 18620															
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	74 1	163 3	N	-0-						-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	2 3	33 9	N	30	30	0				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-						-0-
07	248 N	32	-0-	-216	-0-	2 3	30 9	N	27	27	0				-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 3	100 9	N	91	91	0				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	14	0				-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-						-0-
HAMILTON TRUST A-405															
WELL #: 2															
RRCID -> 270246															
COMPL. DATE 06/30/2014															
TOTAL DEPTH 13018															
PERF.13370 - 18293															
05	589 N	472	-0-	-117	-0-	469 1	3 9	N	3						347
06	780 N	336	-0-	-444	-0-	336 1		N	-0-						347
*07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	565 1	822 3	N	-0-						347
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	396 1	863 3	N	-0-						347
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 1		N	-0-						347
10	806 N	357	-0-	-449	-0-	357 1		N	-0-						347

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333											
HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #:		2	RRCID -> 270249		COMPL. DATE 02/16/2014					TOTAL DEPTH 13071		PERF.13574 - 18548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	361 194	1 9	438	3	N	176			624	
*05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	255 52	1 9	221	3	N	47	373 1		298	
*06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	366 96	1 9	249	3	N	87			385	
*07	713 N	653	-0-	-60	-0-	406 86	1 9	161	3	N	78			463	
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	678 1		68	9	N	62			525	
09	690 N	559	-0-	-131	-0-	492 1		67	9	N	61			586	
10	651 N	479	-0-	-172	-0-	407 42	1 9	30	3	N	38	347 1		277	

S. WALLIS UNIT A				WELL #:	7	RRCID -> 270869		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 13173		PERF.13586 - 17855		
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-	

S. WALLIS UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 270872		COMPL. DATE 06/25/2013			TOTAL DEPTH 13192		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

S. WALLIS UNIT A				WELL #:	5	RRCID -> 270902		COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 13174		PERF.13593 - 17882		
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-	

HAMILTON TRUST UNIT C				WELL #:	3	RRCID -> 270903		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 13396		PERF.13589 - 18247		
*04	3600 X	583	-0-	-3017	-0-	34 40	1 9	509	3	N	36			232	
*05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	305 568	1 9	3910	3	N	516	565 1		183	
*06	3240 X	3123	-0-	-117	-0-	2739 3		384	9	N	349	186 1		346	
*07	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	2616 3		381	9	N	346	368 1		324	
*08	4154 X	2540	-0-	-1614	-0-	2168 3		372	9	N	338	352 1		310	
*09	4020 X	2241	-0-	-1779	-0-	1894 3		347	9	N	315	186 1		439	
10	4154 X	2399	-0-	-1755	-0-	2038 3		361	9	N	328	374 1		393	

HAMILTON TRUST UNIT C				WELL #:	2	RRCID -> 270930		COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 13309		PERF.12689 - 19695		
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	619 1		50	9	N	45	185 1		233	
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	595 1		30	9	N	27	176 1		84	
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	511 1		63	9	N	57			141	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 1				N	-0-			141	
09	450 N	121	-0-	-329	-0-	121 1				N	-0-			141	
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 1				N	-0-			141	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)												CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST UNIT C															
WELL #: 4															
RRCID -> 272310															
COMPL. DATE 12/05/2014															
TOTAL DEPTH 13317															
PERF.13629 - 20279															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	5580 X	1610	-0-	-3970	-0-	1	1	1356	3	N	230				633
						253	9								
*05	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	169	1	6316	3	N	954	1112	1		475
						1049	9								
*06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	279	1	4173	3	N	636	727	1		384
						700	9								
*07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	313	1	3791	3	N	549	361	1		572
						604	9								
*08	5766 X	4820	-0-	-946	-0-	374	1	3771	3	N	614	742	1		444
						675	9								
*09	5580 X	4058	-0-	-1522	-0-	364	1	3140	3	N	504	192	1		756
						554	9								
10	5766 X	4036	-0-	-1730	-0-	383	1	3117	3	N	487	748	1		495
						536	9								
BAUMANN UNIT A DEW															
WELL #: 1H															
RRCID -> 273143															
COMPL. DATE 02/07/2014															
TOTAL DEPTH 13566															
PERF.13824 - 20238															
05	T. A.	3439	-0-	3439	5227	3191	3	248	9	Y	225	218	1		199
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5227					Y	-0-				199
07	5227 X	-0-	-0-	-5227	-0-					Y	-0-				199
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-				199
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-				199
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-				199
BAUMANN UNIT A DEW															
WELL #: 2H															
RRCID -> 273146															
COMPL. DATE 02/05/2014															
TOTAL DEPTH 13667															
PERF.14035 - 20572															
05	14B2 EXT	74	-0-	74	150	68	3	6	9	Y	5	148	1		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-				4
07	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				4
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
HAHN DEW															
WELL #: 2H															
RRCID -> 273147															
COMPL. DATE 02/04/2014															
TOTAL DEPTH 13705															
PERF.13906 - 18296															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
HAHN DEW															
WELL #: 3H															
RRCID -> 273149															
COMPL. DATE 02/14/2014															
TOTAL DEPTH 13728															
PERF.13884 - 18258															
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	792	1	932	3	N	10	181	1		247
						11	9								
*06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	754	1	1337	3	N	-0-				247
*07	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	724	1	2127	3	N	-0-				247
*08	3100 N	3413	-0-	313	313	746	1	2667	3	N	-0-				247
*09	1550 N	1237	-0-	-313	-0-	641	1	596	3	N	-0-				247
10	1302 N	466	-0-	-836	-0-	465	1	1	9	N	1	178	1		70
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606															
*04	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	1150	1	5590	3	N	1161	1128	1		244
						1277	9								
*05	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	1217	1	5339	3	N	1071	1090	1		225
						1178	9								
*06	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	1252	1	4866	3	N	986	1097	1		114
						1085	9								
*07	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	1103	1	4754	3	N	917	717	1		314
						1009	9								
*08	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	1107	1	4768	3	N	888	1081	1		121
						977	9								
*09	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	1148	1	3848	3	N	844	741	1		224
						928	9								
*10	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	1209	1	4215	3	N	977	1084	1		117
						1075	9								
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394															
*04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	249	1	1757	3	N	826	826	0		20
						909	9								
*05	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	214	1	3904	3	N	600	600	0		20
						660	9								
*06	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	162	1	810	3	N	475	475	0		20
						523	9								
*07	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	128	1	1705	3	N	340	340	0		20
						374	9								
*08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	9	1	604	3	N	78	79	0		19
						86	9								
*09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	95	92	0		22
						105	9								
*10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	177	1	4496	3	N	1047	1046	0		23
						1152	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT A										WELL #: 4		RRCID -> 274459		
										COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13194		
												PERF.13031 - 18898		
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
*08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			16
*10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	2603	3	618	618	0	16
							680	9						
D BAKER UNIT A														
										WELL #: 5		RRCID -> 275694		
										COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13155		
												PERF.13011 - 19012		
*04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3	805	9	732	732	0	-0-
*05	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3	1168	9	1062	1062	0	-0-
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3	845	9	768	768	0	-0-
*07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	-0-	3377	3	928	9	844	844	0	-0-
*08	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	3	344	9	313	313	0	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
*10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	-0-	4541	3	146	9	133	133	0	-0-
ADIX UNIT A														
										WELL #: 3		RRCID -> 275766		
										COMPL. DATE 12/16/2024		TOTAL DEPTH 13494		
												PERF.13499 - 18690		
*04	52719 X	52719	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	40761	3	10484	10484	0	-0-
							11532	9						
*05	75305 X	75305	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	60102	3	13312	13311	0	-0-
							14643	9					1 8	
*06	50564 X	50564	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	41529	3	7697	7697	0	-0-
							8467	9						
*07	60755 X	60755	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	51515	3	7836	7836	0	-0-
							8620	9						
*08	43820 X	43820	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	37220	3	5445	5445	0	-0-
							5990	9						
*09	33723 X	33723	-0-	-0-	-0-	-0-	587	1	28349	3	4352	4352	0	-0-
							4787	9						
10	14B2 EXT	28456	-0-	28456	28456	28456	591	1	23743	3	3747	3747	0	-0-
							4122	9						
GOHLKE UNIT A														
										WELL #: 3		RRCID -> 276287		
										COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13740		
												PERF.13688 - 17874		
*04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	1	5855	3	572	550	1	156
							629	9						
*05	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	1	5611	3	535	569	1	121
							589	9					1 8	
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	1	1	8	121
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	2	2	8	121
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	-0-			121
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	-0-			121
*10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	6	6	8	121
FRANZ UNIT A														
										WELL #: 4		RRCID -> 276664		
										COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13385		
												PERF.13519 - 18655		
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651													
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301													
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3		N	-0-			291
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	87	3	40 9	N	36	191 1		136
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	180	3	52 9	N	47			183
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			183
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	97	3	25 9	N	23			206
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	166	3	40 9	N	36			242

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347													
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	662	1	48 9	N	44			273
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	1		N	-0-			273
07	744 N	629	-0-	-115	-0-	586	1	43 9	N	39			312
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	642	1	44 9	N	40			352
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	632	1	34 9	N	31			383
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	682	1	43 9	N	39			422

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091													
*04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	3802	3	866 9	N	787	916 1		236
*05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	3709	3	560 9	N	509	373 1		372
*06	630 X	572	-0-	-58	-0-	528	3	44 9	N	40	186 1		226
*07	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1444	3	376 9	N	342	173 1		395
*08	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1554	3	275 9	N	250	188 1		457
*09	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	4854	3	770 9	N	700	188 1		969
*10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	2986	3	469 9	N	426	934 1		461

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462													
*04	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	982	3	546 9	N	496	496 0		-0-
*05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	1531	3	589 9	N	535	535 0		-0-
*06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2048	3	646 9	N	587	587 0		-0-
*07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	1	1	2147 3	N	632	632 0		-0-
						695	9						
*08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	1	1	1987 3	N	409	409 0		-0-
						450	9						
*09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2525	3	481 9	N	437	437 0		-0-
*10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2429	3	369 9	N	335	335 0		-0-

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272													
05	341 X	61	-0-	-280	-0-	61	1		N	-0-			195
06	330 X	16	-0-	-314	-0-	12	1	4 9	N	4			199
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	74	1	6 9	N	5			204
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	16	1	9 9	N	8			212
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	328 3	N	5			217
						6	9						
*10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		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														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	5730 X	5713	-0-	-17	-0-	254	1	4375	3	N	985	923	1	638
						1084	9							
*05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	308	1	4501	3	N	1023	917	1	744
						1125	9							
*06	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	287	1	4269	3	N	983	1116	1	611
						1081	9							
*07	5890 X	5167	-0-	-723	-0-	167	1	3953	3	N	952	1022	1	541
						1047	9							
*08	5921 X	4934	-0-	-987	-0-	245	1	3724	3	N	877	728	1	690
						965	9							
*09	5730 X	4150	-0-	-1580	-0-	215	1	3117	3	N	744	739	1	695
						818	9							
10	5921 X	2079	-0-	-3842	-0-	77	1	1572	3	N	391			1086
						430	9							
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358														
*04	3480 X	3402	-0-	-78	-0-	2754	3	648	9	N	589	589	0	-0-
*05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2199	3	535	9	N	486	486	0	-0-
*06	3030 X	2737	-0-	-293	-0-	2242	3	495	9	N	450	450	0	-0-
*07	3503 X	3354	-0-	-149	-0-	2797	3	557	9	N	506	499	0	-0-
*08	3503 X	3031	-0-	-472	-0-	2527	3	504	9	N	458	456	0	-0-
*09	3390 X	1786	-0-	-1604	-0-	1527	3	259	9	N	235	233	0	-0-
*10	3348 X	2722	-0-	-626	-0-	2254	3	468	9	N	425	424	0	-0-
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621														
*04	6480 X	6056	-0-	-424	-0-	575	1	4364	3	N	1015	1125	1	326
						1117	9							
*05	6820 X	6645	-0-	-175	-0-	572	1	4788	3	N	1168	1109	1	385
						1285	9							
*06	6600 X	6392	-0-	-208	-0-	597	1	4598	3	N	1088	1299	1	174
						1197	9							
*07	6820 X	6003	-0-	-817	-0-	643	1	4219	3	N	1037	929	1	282
						1141	9							
*08	6820 X	6207	-0-	-613	-0-	682	1	4388	3	N	1034	1107	1	209
						1137	9							
*09	6420 X	6216	-0-	-204	-0-	660	1	4410	3	N	1042	924	1	327
						1146	9							
*10	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	695	1	5892	3	N	1384	1315	1	396
						1522	9							
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398														
*04	210 X	161	-0-	-49	-0-	32	1	129	3	N	-0-			184
05	93 X	42	-0-	-51	-0-	36	1	6	3	N	-0-			184
06	90 X	35	-0-	-55	-0-	35	1			N	-0-			184
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			184
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	60	187	1	57
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			57
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			57
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			196
06	360 X	138	-0-	-222	-0-	138	1			N	-0-			196
07	403 X	132	-0-	-271	-0-	132	1			N	-0-			196
08	403 X	374	-0-	-29	-0-	374	1			N	-0-			196
09	390 X	88	-0-	-302	-0-	88	1			N	-0-			196
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			196

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1215	1	158	9	N	144		250
06	1230 N	1022	-0-	-208	-0-	926	1	96	9	N	87	188 1	149
07	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	927	1	109	9	N	99		248
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	901	1	153	9	N	139	182 1	205
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	724	1	62	9	N	56		261
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	588	1	241	9	N	219	186 1	294
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600													
*04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2	1	2476	3	N	527	374 1	377
						580	9						
*05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2465	3	547	9	N	497	532 1	342
*06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	1	1	2329	3	N	464	554 1	252
						510	9						
*07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2282	3	499	9	N	454	337 1	369
*08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2464	3	509	9	N	463	555 1	277
*09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	1998	3	451	9	N	410	369 1	318
*10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	766	3	N	238	365 1	191
						262	9						
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650													
*05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	4866	3	1151	9	N	1046	1046 0	-0-
*06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-		-0-
*07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	3271	3	810	9	N	736	736 0	-0-
*08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-		-0-
*09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-		-0-
*10	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-		-0-
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752													
*04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	1	1	536	3	N	83		237
						91	9						
*05	688 X	688	-0-	-0-	-0-	20	1	572	3	N	87		324
						96	9						
*06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	194	1	813	3	N	147	188 1	283
						162	9						
*07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	305	1	839	3	N	155	178 1	260
						171	9						
*08	3100 N	11226	-0-	8126	8126	14	1	9958	3	N	1140	921 1	479
						1254	9						
*09	3000 N	864	-0-	-2136	5990	781	3	83	9	N	75	187 1	367
*10	3100 N	647	-0-	-2453	3537	647	3			N	-0-		367
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576													
*04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	455	1	2477	3	N	226		651
						249	9						
*05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	685	1	2241	3	N	236	187 1	700
						260	9						
*06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	470	1	2380	3	N	305	362 1	643
						336	9						
*07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	396	1	2298	3	N	346	185 1	804
						381	9						
*08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	892	1	2514	3	N	312	553 1	563
						343	9						
*09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	944	1	1802	3	N	329		892
						362	9						
*10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	863	1	1926	3	N	316	387 1	821
						348	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED															
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 4															
RRCID -> 280713															
COMPL. DATE 11/15/2020															
TOTAL DEPTH 13178															
PERF.13372 - 19516															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 5															
RRCID -> 280714															
COMPL. DATE 12/14/2017															
TOTAL DEPTH 13267															
PERF.13350 - 19494															
*04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	1736	1	1567	3	Y	1142	923	1	857
							1256	9							
*05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	1823	1	2107	3	Y	1185	1326	1	716
							1304	9							
*06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	1752	1	1734	3	Y	1110	1096	1	730
							1221	9							
*07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1716	1	1863	3	Y	1134	1075	1	789
							1247	9							
*08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	2106	1	1341	3	Y	1023	915	1	897
							1125	9							
*09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	1794	1	126	3	Y	906	913	1	890
							997	9							
*10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	2116	1	121	3	Y	928	1293	1	525
							1021	9							
R. BORCHARDT UNIT B															
WELL #: 2															
RRCID -> 280729															
COMPL. DATE 05/15/2017															
TOTAL DEPTH 13143															
PERF.13404 - 17630															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
R. BORCHARDT UNIT B															
WELL #: 3															
RRCID -> 280730															
COMPL. DATE 05/09/2017															
TOTAL DEPTH 13210															
PERF.13338 - 17722															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 6															
RRCID -> 280750															
COMPL. DATE 10/22/2021															
TOTAL DEPTH 13210															
PERF.13366 - 19426															
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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															
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733												
*04	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	7451	3	1854	9	N	-0-
*05	9610	X	8233	-0-	-1377	-0-	6793	3	1440	9	N	-0-
*06	9300	X	5619	-0-	-3681	-0-	4597	3	1022	9	N	-0-
*07	9610	X	9431	-0-	-179	-0-	7533	3	1898	9	N	-0-
*08	9610	X	4496	-0-	-5114	-0-	3714	3	782	9	N	-0-
09	9300	X	1	-0-	-9299	-0-	1	3				-0-
10	9424	X	1342	-0-	-8082	-0-	1046	3	296	9	N	-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893												
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	188	3	26	9	N	56
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	574	3	134	9	N	56
*06	510	N	486	-0-	-24	-0-	419	3	67	9	N	56
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	373	3	75	9	N	56
*08	527	N	213	-0-	-314	-0-	192	3	21	9	N	56
*09	3000	N	6111	-0-	3111	-0-	4912	3	1199	9	N	56
*10	3100	N	25627	-0-	22527	-0-	20172	3	5455	9	N	56
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431												
*04	7620	X	6996	-0-	-624	-0-	602	1	5233	3	N	9
							1161	9				
*05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	600	1	7272	3	N	9
							1284	9				
*06	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	549	1	7332	3	N	9
							1153	9				
*07	8649	X	7310	-0-	-1339	-0-	530	1	6107	3	N	9
							673	9				
*08	8804	X	1565	-0-	-7239	-0-	158	1	1187	3	N	8
							220	9				
*09	8520	X	56	-0-	-8464	-0-	46	3	10	9	N	10
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-						10
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764												
*04	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	8297	3	1910	9	N	10
*05	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	9051	3	2181	9	N	10
*06	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	12887	3	2155	9	N	10
*07	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	50	1	8923	3	N	10
							1922	9				
*08	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	212	1	10762	3	N	10
							2256	9				
*09	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	7	1	11375	3	N	10
							2295	9				
*10	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	172	1	10558	3	N	10
							2190	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7968	3	1476	9	N	1342	1342	0			3
*05	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9459	3	1568	9	N	1425	1425	0			3
*06	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8431	3	1452	9	N	1320	1320	0			3
*07	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8453	3	1462	9	N	1329	1329	0			3
*08	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8415	3	1438	9	N	1307	1307	0			3
*09	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8620	3	1472	9	N	1338	1338	0			3
*10	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8200	3	1477	9	N	1343	1343	0			3
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145																		
*04	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13600	3	2443	9	Y	2221	2229	0			83
*05	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10603	3	2355	9	Y	2141	2116	0			108
*06	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14559	3	2576	9	Y	2342	2337	0			113
*07	24290 X	24290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19986	3	4304	9	Y	3913	3913	0			113
*08	19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16442	3	3145	9	Y	2859	2838	0			134
*09	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16712	3	3238	9	Y	2944	2940	0			138
*10	22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18189	3	3898	9	Y	3544	3546	0			136
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616																		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499																		
*04	343 X	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3	22	9	N	20	20	0			12
*05	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3	67	9	N	61	62	0			11
*06	630 X	264	-0-	-366	-0-	-0-	-0-	227	3	37	9	N	34	34	0			11
*07	341 N	302	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	281	3	21	9	N	19	19	0			11
*08	403 N	283	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	249	3	34	9	N	31	31	0			11
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3	40	9	N	36	36	0			11
*10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	3	376	9	N	342	342	0			11
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115																		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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										WELL #: 204		RRCID -> 282932		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 13153		PERF.13304 - 18088	
M. KOOPMANN UNIT A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
M. KOOPMANN UNIT A					WELL #: 3		RRCID -> 282947		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 13230		PERF.13520 - 18078						
*04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	298	3	329	9	Y	299	292	0				11	
*05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	212	3	22	9	Y	20	30	0				1	
*06	600	X	284	-0-	-316	-0-	232	3	52	9	Y	47	46	0				2	
*07	651	N	256	-0-	-395	-0-	85	3	171	9	Y	155	153	0				4	
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	4	0				-0-	
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-						-0-	
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-						-0-	
STRAUBE UNIT A					WELL #: 5		RRCID -> 283180		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 13515		PERF.13547 - 19119						
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
STRAUBE UNIT A					WELL #: 6		RRCID -> 283370		COMPL. DATE 01/13/2025		TOTAL DEPTH 13334		PERF.13408 - 21039						
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
STRAUBE UNIT A					WELL #: 4		RRCID -> 284223		COMPL. DATE 12/27/2024		TOTAL DEPTH 13407		PERF.13270 - 21039						
*04	67358	X	67358	-0-	-0-	-0-	54154	3	13204	9	N	12004	12004	0				-0-	
*05	102305	X	102305	-0-	-0-	-0-	84338	3	17967	9	N	16334	16328	0		6	8	-0-	
*06	52585	X	52585	-0-	-0-	-0-	43377	3	9208	9	N	8371	8313	0				-0-	
*07	65812	X	65812	-0-	-0-	-0-	53840	3	11972	9	N	10884	10882	0		2	8	-0-	
*08	55916	X	55916	-0-	-0-	-0-	48962	3	6954	9	N	6322	6322	0				-0-	
*09	37530	X	37530	-0-	-0-	-0-	31058	3	6472	9	N	5884	5884	0				-0-	
*10	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	25781	3	4919	9	N	4472	4472	0				-0-	
HOOKS NO. 2					WELL #: 208		RRCID -> 284240		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13125 - 18345						
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	3	3	8				-0-	
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-						-0-	
*07	5735	X	1648	-0-	-4087	-0-	1318	3	330	9	Y	300	292	0		6	8	2	
*08	5735	X	4849	-0-	-886	-0-	3262	3	1587	9	Y	1443	1435	0				10	
*09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	1703	3	1643	9	Y	1494	427	0		1049	1	28	
*10	1643	X	136	-0-	-1507	-0-	123	3	13	9	Y	12	36	0		4	8	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589																
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	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	8894	3	2488	9	Y	2262	2258	0			9
*05	7502 X	7395	-0-	-107	-0-	5027	3	2368	9	Y	2153	2152	0			10
*06	6900 X	3444	-0-	-3456	-0-	2728	3	716	9	Y	651	652	0			9
*07	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	7125	3	2164	9	Y	1967	1962	0			14
*08	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	7028	3	1631	9	Y	1483	1487	0			10
*09	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	7902	3	1440	9	Y	1309	375	0	919	1	25
*10	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	15050	3	1107	9	Y	1006	982	0			49
HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641																
*04	8460 X	8222	-0-	-238	-0-	6701	3	1521	9	Y	1383	1381	0			6
*05	8060 X	7284	-0-	-776	-0-	5879	3	1405	9	Y	1277	1277	0			6
*06	6030 X	558	-0-	-5472	-0-	491	3	67	9	Y	61	66	0			1
*07	8494 X	5525	-0-	-2969	-0-	4063	3	1462	9	Y	1329	1320	0			10
*08	8494 X	4780	-0-	-3714	-0-	3831	3	949	9	Y	863	867	0			6
*09	8220 X	6607	-0-	-1613	-0-	5448	3	1159	9	Y	1054	300	0	740	1	20
10	7285 X	2710	-0-	-4575	-0-	2431	3	279	9	Y	254	262	0			12
HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266																
*04	7950 X	5309	-0-	-2641	-0-	4451	3	858	9	Y	780	781	0			3
*05	5766 X	783	-0-	-4983	-0-	631	3	152	9	Y	138	140	0			1
*06	7020 X	2606	-0-	-4414	-0-	2266	3	340	9	Y	309	306	0			4
*07	7254 X	3920	-0-	-3334	-0-	3370	3	550	9	Y	500	500	0			4
*08	7254 X	4804	-0-	-2450	-0-	4146	3	658	9	Y	598	598	0			4
*09	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	9319	3	1242	9	Y	1129	319	0	793	1	21
*10	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	12846	3	691	9	Y	628	619	0			30
HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417																
*04	5610 X	4550	-0-	-1060	-0-	3872	3	678	9	Y	616	616	0			3
*05	5301 X	4714	-0-	-587	-0-	4032	3	682	9	Y	620	620	0			3
*06	5940 X	3254	-0-	-2686	-0-	2843	3	411	9	Y	374	372	0			5
*07	6138 X	4155	-0-	-1983	-0-	3620	3	535	9	Y	486	488	0			3
*08	6138 X	2371	-0-	-3767	-0-	2004	3	367	9	Y	334	335	0			2
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	32	11	0	22	1	1
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	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 #: 7										RRCID -> 284347		COMPL. DATE 05/25/2018	
										TOTAL DEPTH 13431		PERF.13760 - 17795	
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	* * EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
P. CRAIN UNIT A										WELL #: 6		RRCID -> 284348	
										COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13588	
										PERF.13909 - 17926			
*04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3642	3	41	9	Y	37	37 0	-0-
*05	23530 X	23530	-0-	-0-	-0-	22367	3	1163	9	Y	1057	1057 0	-0-
*06	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	7695	3	480	9	Y	436	436 0	-0-
*07	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	10925	3	908	9	Y	825	825 0	-0-
*08	19661 X	19661	-0-	-0-	-0-	18200	3	1461	9	Y	1328	1328 0	-0-
*09	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	13220	3	807	9	Y	734	734 0	-0-
*10	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	9842	3	1286	9	Y	1169	1169 0	-0-
P. CRAIN UNIT A										WELL #: 4		RRCID -> 284351	
										COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13520	
										PERF.13733 - 17699			
*04	3060 X	819	-0-	-2241	-0-	819	3			Y	-0-		-0-
*05	3162 X	1376	-0-	-1786	-0-	1368	3	8	9	Y	7	7 0	-0-
*06	1290 X	368	-0-	-922	-0-	347	3	21	9	Y	19	19 0	-0-
*07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4369	3	169	9	Y	154	154 0	-0-
*08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3085	3	80	9	Y	73	73 0	-0-
*09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1463	3	112	9	Y	102	102 0	-0-
*10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3679	3	123	9	Y	112	112 0	-0-
P. CRAIN UNIT A										WELL #: 3		RRCID -> 284352	
										COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 13603	
										PERF.13853 - 18039			
*04	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	9887	3	470	9	Y	427	427 0	-0-
*05	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	7852	3	549	9	Y	499	499 0	-0-
*06	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2213	3	124	9	Y	113	113 0	-0-
*07	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4539	3	453	9	Y	412	412 0	-0-
*08	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	8988	3	563	9	Y	512	512 0	-0-
*09	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	8752	3	567	9	Y	515	515 0	-0-
*10	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	10624	3	448	9	Y	407	407 0	-0-
STRAUBE UNIT A										WELL #: 7		RRCID -> 284577	
										COMPL. DATE 01/13/2025		TOTAL DEPTH 13405	
										PERF.13206 - 21227			
*04	121480 X	121480	-0-	-0-	-0-	97156	3	24324	9	N	22113	22113 0	-0-
*05	201399 X	201399	-0-	-0-	-0-	162206	3	39193	9	N	35630	35630 0	-0-
*06	133807 X	133807	-0-	-0-	-0-	109692	3	24115	9	N	21923	21834 0	-0-
*07	168331 X	168331	-0-	-0-	-0-	137476	3	30855	9	N	28050	28050 0	-0-
*08	155502 X	155502	-0-	-0-	-0-	130661	3	24841	9	N	22583	22583 0	-0-
*09	108445 X	108445	-0-	-0-	-0-	91436	3	17009	9	N	15463	15463 0	-0-
*10	81062 X	81062	-0-	-0-	-0-	68435	3	12627	9	N	11479	11479 0	-0-
SAUNDERS UNIT B										WELL #: 4		RRCID -> 286238	
										COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 13423	
										PERF.13405 - 19007			
*04	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	9280	3	1793	9	N	1630	1630 0	-0-
*05	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	9539	3	2374	9	N	2158	2158 0	-0-
*06	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	8510	3	2335	9	N	2123	2123 0	-0-
*07	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	8994	3	2236	9	N	2033	2033 0	-0-
*08	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	9199	3	2455	9	N	2232	2232 0	-0-
*09	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	9264	3	1617	9	N	1470	1470 0	-0-
*10	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	6966	3	1137	9	N	1034	1034 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 B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0												
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	-0-	13167	3	4090	9	N	-0-
*05	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	-0-	12875	3	3515	9	N	-0-
*06	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	-0-	12657	3	3446	9	N	-0-
*07	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	-0-	16818	3	3369	9	N	-0-
*08	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	-0-	15103	3	2752	9	N	-0-
*09	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	-0-	16461	3	3321	9	N	-0-
*10	16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	-0-	13077	3	3491	9	N	-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085												
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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												
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883												
05	1705 X	1248	-0-	-457	-0-	-0-	137	3	1111	9	N	-0-
*06	1650 X	69	-0-	-1581	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-
							37	9				
07	1550 N	569	-0-	-981	-0-	-0-	33	3	536	9	N	-0-
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-						-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-						-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847												
*04	15350 X	15350	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	13749	3	N	-0-
							1328	9				
*05	19902 X	13817	-0-	-6085	-0-	-0-	748	1	11785	3	N	-0-
							1284	9				
*06	19260 X	9812	-0-	-9448	-0-	-0-	401	1	8234	3	N	-0-
							1177	9				
*07	19902 X	10360	-0-	-9542	-0-	-0-	404	1	8857	3	N	-0-
							1099	9				
*08	17019 X	10477	-0-	-6542	-0-	-0-	375	1	8508	3	N	-0-
							1594	9				
*09	15360 X	9635	-0-	-5725	-0-	-0-	371	1	7709	3	N	-0-
							1555	9				
10	13826 X	5831	-0-	-7995	-0-	-0-	231	1	4767	3	N	-0-
							833	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 #:	9	RRCID -> 286662				COMPL. DATE 04/06/2019				TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW E				WELL #:	1	RRCID -> 287144				COMPL. DATE 07/05/2019				TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3	298	9	N	271	271	0			-0-
*08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2384	3	N	303	303	0			-0-
							333	9									
*09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1419	3	N	169	169	0			-0-
							186	9									
*10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1226	3	N	171	171	0			-0-
							188	9									

BUTLER A-304-BRYSCH USW A				WELL #:	1	RRCID -> 287175				COMPL. DATE 07/01/2019				TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW B				WELL #:	1	RRCID -> 287203				COMPL. DATE 07/02/2019				TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100 N	18394	-0-	15294	15294	-0-	634	1	14406	3	N	3049	3049	0			-0-
							3354	9									
*09	3000 N	16303	-0-	13303	28597	-0-	617	1	12824	3	N	2602	2602	0			-0-
							2862	9									
*10	3100 N	20232	-0-	17132	45729	-0-	788	1	16306	3	N	2853	2853	0			-0-
							3138	9									

ADIX UNIT A				WELL #:	7	RRCID -> 288334				COMPL. DATE 11/19/2019				TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253			
*04	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	-0-	23592	3	4758	9	N	4325	4325	0			-0-
*05	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	-0-	17686	3	5260	9	N	4782	4782	0			-0-
*06	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	-0-	16449	3	4836	9	N	4396	4396	0			-0-
*07	21443 X	21443	-0-	-0-	-0-	-0-	17985	3	3458	9	N	3144	3144	0			-0-
*08	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	-0-	16521	3	3253	9	N	2957	2957	0			-0-
*09	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	-0-	15201	3	3557	9	N	3234	3234	0			-0-
*10	21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	-0-	18107	3	2906	9	N	2642	2642	0			-0-

ADIX UNIT A				WELL #:	4	RRCID -> 288342				COMPL. DATE 11/24/2019				TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500 109333										NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ADIX UNIT A										WELL #: 6		RRCID -> 288343		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13331		PERF.13626 - 17842		
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
05	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	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		
05	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW A										WELL #: 1		RRCID -> 288429		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 13780		PERF.13711 - 22157		
*04	21804 X	21804	-0-		-0-	-0-		18945	3	2859	9	N	2599	2599	0					-0-
*05	24614 X	23611	-0-		-1003	-0-		20683	3	2928	9	N	2662	2662	0					-0-
*06	23820 X	20415	-0-		-3405	-0-		17960	3	2455	9	N	2232	2232	0					-0-
*07	24614 X	19744	-0-		-4870	-0-		17177	3	2567	9	N	2334	2334	0					-0-
*08	23622 X	15545	-0-		-8077	-0-		13402	3	2143	9	N	1948	1948	0					-0-
*09	22860 X	13303	-0-		-9557	-0-		11511	3	1792	9	N	1629	1629	0					-0-
10	23622 X	-0-	-0-		-23622	-0-						N	-0-							-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW B										WELL #: 1		RRCID -> 288430		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 13641		PERF.13410 - 21928		
*04	21043 X	21043	-0-		-0-	-0-		20826	3	217	9	N	197	197	0					-0-
*05	17077 X	17077	-0-		-0-	-0-		16923	3	154	9	N	140	140	0					-0-
06	6660 X	163	-0-		-6497	-0-		11	3	152	9	N	138	138	0					-0-
07	21731 X	43	-0-		-21688	-0-		3	3	40	9	N	36	36	0					-0-
08	21731 X	236	-0-		-21495	-0-		17	3	219	9	N	199	199	0					-0-
*09	21030 X	1081	-0-		-19949	-0-		927	3	154	9	N	140	140	0					-0-
*10	17081 X	1716	-0-		-15365	-0-		1555	3	161	9	N	146	146	0					-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW C										WELL #: 1		RRCID -> 288431		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 13718		PERF.13572 - 22234		
*04	37588 X	37588	-0-		-0-	-0-		33391	3	4197	9	N	3815	3815	0					-0-
*05	36952 X	35621	-0-		-1331	-0-		31763	3	3858	9	N	3507	3507	0					-0-
*06	42240 X	30543	-0-		-11697	-0-		27307	3	3236	9	N	2942	2942	0					-0-
*07	43648 X	34630	-0-		-9018	-0-		30843	3	3787	9	N	3443	3443	0					-0-
*08	43648 X	34587	-0-		-9061	-0-		30862	3	3725	9	N	3386	3386	0					-0-
*09	37590 X	32978	-0-		-4612	-0-		29463	3	3515	9	N	3195	3195	0					-0-
10	35619 X	25865	-0-		-9754	-0-		23305	3	2560	9	N	2327	2327	0					-0-
SAUNDERS UNIT A										WELL #: 7		RRCID -> 288630		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 13278		PERF.13476 - 19121		
*04	8190 X	5873	-0-		-2317	-0-		5013	3	860	9	N	782	782	0					-0-
*05	8463 X	6490	-0-		-1973	-0-		4986	3	1504	9	N	1367	1367	0					-0-
*06	6420 X	6390	-0-		-30	-0-		4707	3	1683	9	N	1530	1530	0					-0-
*07	6324 X	4736	-0-		-1588	-0-		3635	3	1101	9	N	1001	1001	0					-0-
*08	6479 X	5757	-0-		-722	-0-		4878	3	879	9	N	799	799	0					-0-
*09	7503 X	7503	-0-		-0-	-0-		5734	3	1769	9	N	1608	1608	0					-0-
10	6603 X	5749	-0-		-854	-0-		4513	3	1236	9	N	1124	1124	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	61	1	11298	3	N	1294	1294	0	-0-
						1423	9							
*05	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	7	1	11660	3	N	1253	1253	0	-0-
						1378	9							
*06	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	3	1	11294	3	N	1199	1199	0	-0-
						1319	9							
*07	13206 X	12063	-0-	-1143	-0-	10845	3	1218	9	N	1107	1107	0	-0-
*08	13206 X	8290	-0-	-4916	-0-	3	1	7815	3	N	429	429	0	-0-
						472	9							
*09	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	9	1	15210	3	N	1365	1365	0	-0-
						1502	9							
*10	24501 X	24501	-0-	-0-	-0-	41	1	21569	3	N	2628	2628	0	-0-
						2891	9							
SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179														
*04	14070 X	13509	-0-	-561	-0-	10241	3	3268	9	N	2971	2971	0	-0-
*05	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	12961	3	2127	9	N	1934	1934	0	-0-
*06	14070 X	1550	-0-	-12520	-0-	507	3	1043	9	N	948	948	0	-0-
*07	13950 X	12872	-0-	-1078	-0-	10297	3	2575	9	N	2341	2341	0	-0-
*08	15097 X	10443	-0-	-4654	-0-	9094	3	1349	9	N	1226	1226	0	-0-
*09	14610 X	14569	-0-	-41	-0-	12072	3	2497	9	N	2270	2270	0	-0-
10	15097 X	12194	-0-	-2903	-0-	10158	3	2036	9	N	1851	1851	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800														
*04	10980 X	10037	-0-	-943	-0-	7668	3	2369	9	N	2154	2154	0	-0-
*05	11346 X	9997	-0-	-1349	-0-	7555	3	2442	9	N	2220	2220	0	-0-
*06	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	10059	3	2054	9	N	1867	1867	0	-0-
*07	10850 X	6175	-0-	-4675	-0-	4970	3	1205	9	N	1095	1095	0	-0-
*08	10850 X	9270	-0-	-1580	-0-	8365	3	905	9	N	823	823	0	-0-
*09	12120 X	8537	-0-	-3583	-0-	6678	3	1859	9	N	1690	1690	0	-0-
10	12524 X	10045	-0-	-2479	-0-	7881	3	2164	9	N	1967	1967	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350														
*04	5580 X	2135	-0-	-3445	-0-	1974	3	161	9	N	146	146	0	-0-
*05	5766 X	2178	-0-	-3588	-0-	1963	3	215	9	N	195	195	0	-0-
*06	5580 X	1044	-0-	-4536	-0-	788	3	256	9	N	233	233	0	-0-
*07	3937 X	2367	-0-	-1570	-0-	2039	3	328	9	N	298	298	0	-0-
*08	2852 X	2422	-0-	-430	-0-	2181	3	241	9	N	219	219	0	-0-
*09	2130 X	1270	-0-	-860	-0-	1136	3	134	9	N	122	122	0	-0-
10	2356 X	942	-0-	-1414	-0-	714	3	228	9	N	207	207	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265														
*04	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	6910	3	1057	9	N	961	961	0	-0-
*05	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	6562	3	1125	9	N	1023	1023	0	-0-
*06	8160 X	7020	-0-	-1140	-0-	6021	3	999	9	N	908	908	0	-0-
*07	8432 X	5960	-0-	-2472	-0-	5034	3	926	9	N	842	842	0	-0-
*08	8432 X	8413	-0-	-19	-0-	7939	3	474	9	N	431	431	0	-0-
*09	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	7982	3	1075	9	N	977	977	0	-0-
*10	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	7491	3	886	9	N	805	805	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11250 X	10657	-0-		-593	-0-	8779	3	1878	9	N	1707	1707	0		-0-
*05	11904 X	10596	-0-		-1308	-0-	8962	3	1634	9	N	1485	1485	0		-0-
*06	11610 X	10345	-0-		-1265	-0-	8719	3	1626	9	N	1478	1478	0		-0-
*07	11997 X	8308	-0-		-3689	-0-	6896	3	1412	9	N	1284	1284	0		-0-
*08	11470 X	9080	-0-		-2390	-0-	8306	3	774	9	N	704	704	0		-0-
*09	10650 X	10336	-0-		-314	-0-	8733	3	1603	9	N	1457	1457	0		-0-
10	10695 X	10255	-0-		-440	-0-	8698	3	1557	9	N	1415	1415	0		-0-
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335																
*04	16950 X	10266	-0-		-6684	-0-	48	1	8927	3	N	1174	1174	0		-0-
							1291	9								
*05	17515 X	7254	-0-		-10261	-0-	4	1	6109	3	N	1037	1037	0		-0-
							1141	9								
*06	13320 X	8678	-0-		-4642	-0-	2	1	7586	3	N	991	991	0		-0-
							1090	9								
*07	12462 X	6854	-0-		-5608	-0-	5819	3	1035	9	N	941	941	0		-0-
*08	13521 X	13521	-0-		-0-	-0-	4	1	12241	3	N	1160	1160	0		-0-
							1276	9								
*09	16335 X	16335	-0-		-0-	-0-	8	1	13145	3	N	2893	2893	0		-0-
							3182	9								
*10	36636 X	36636	-0-		-0-	-0-	55	1	29376	3	N	6550	6550	0		-0-
							7205	9								
STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782																
*04	11441 X	11441	-0-		-0-	-0-	55	1	10285	3	N	1001	1001	0		-0-
							1101	9								
*05	11890 X	11890	-0-		-0-	-0-	7	1	10868	3	N	923	923	0		-0-
							1015	9								
*06	9837 X	9837	-0-		-0-	-0-	2	1	8905	3	N	845	845	0		-0-
							930	9								
*07	9468 X	9468	-0-		-0-	-0-	8514	3	954	9	N	867	867	0		-0-
*08	9212 X	9212	-0-		-0-	-0-	3	1	8306	3	N	821	821	0		-0-
							903	9								
*09	8448 X	8448	-0-		-0-	-0-	5	1	7617	3	N	751	751	0		-0-
							826	9								
*10	9121 X	9121	-0-		-0-	-0-	15	1	8182	3	N	840	840	0		-0-
							924	9								
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666																
*04	12810 X	8334	-0-		-4476	-0-	38	1	7112	3	N	1076	1076	0		-0-
							1184	9								
*05	15593 X	7531	-0-		-8062	-0-	4	1	6471	3	N	960	960	0		-0-
							1056	9								
*06	15090 X	7797	-0-		-7293	-0-	2	1	6719	3	N	978	978	0		-0-
							1076	9								
*07	15593 X	6381	-0-		-9212	-0-	5462	3	919	9	N	835	835	0		-0-
*08	8990 X	5063	-0-		-3927	-0-	1	1	4120	3	N	856	856	0		-0-
							942	9								
*09	8340 X	5305	-0-		-3035	-0-	3	1	4498	3	N	731	731	0		-0-
							804	9								
10	8060 X	5542	-0-		-2518	-0-	9	1	4616	3	N	834	834	0		-0-
							917	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE				AMT CODE	
*04	19080 X	9772	-0-	-9308	-0-	44	1	8228	3	N	1364	1364	0	-0-
						1500	9							
*05	14167 X	8585	-0-	-5582	-0-	4	1	7175	3	N	1278	1278	0	-0-
						1406	9							
*06	13710 X	8286	-0-	-5424	-0-	2	1	6966	3	N	1198	1198	0	-0-
						1318	9							
*07	11718 X	7160	-0-	-4558	-0-	5913	3	1247	9	N	1134	1134	0	-0-
*08	11129 X	5996	-0-	-5133	-0-	2	1	4784	3	N	1100	1100	0	-0-
						1210	9							
*09	9780 X	4536	-0-	-5244	-0-	2	1	3438	3	N	996	996	0	-0-
						1096	9							
10	8587 X	2452	-0-	-6135	-0-	3	1	1457	3	N	902	902	0	-0-
						992	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021														
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			-0-
*07	5456 X	2088	-0-	-3368	-0-	16	1	1548	3	N	476	476	0	-0-
						524	9							
*08	52500 X	52500	-0-	-0-	-0-	397	1	43525	3	N	7798	7798	0	-0-
						8578	9							
*09	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	354	1	16093	3	N	3006	3006	0	-0-
						3307	9							
*10	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	372	1	14265	3	N	3102	3102	0	-0-
						3412	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263														
05	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-			-0-
06	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-			-0-
*07	11160 X	11	-0-	-11149	-0-	11	3			N	-0-			-0-
08	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			-0-
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417														
05	26133 X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-			-0-
06	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-					N	-0-			-0-
07	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	3	3	0	-0-
*08	9734 X	208	-0-	-9526	-0-	1	1	79	3	N	116	116	0	-0-
						128	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210														
05	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-			-0-
06	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	-0-			-0-
07	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	7	7	0	-0-
08	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-			-0-
*09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	8	8	0	-0-
						9	9							
*10	0 X	-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														
BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*04	11040 X	7171	-0-	-3869	-0-	5767	3	1404	9	Y	1276	1276	0	-0-
*05	11408 X	7856	-0-	-3552	-0-	6254	3	1602	9	Y	1456	1456	0	-0-
*06	10830 X	7803	-0-	-3027	-0-	6275	3	1528	9	Y	1389	1389	0	-0-
*07	10385 X	6967	-0-	-3418	-0-	5582	3	1385	9	Y	1259	1259	0	-0-
*08	7874 X	6722	-0-	-1152	-0-	5336	3	1386	9	Y	1260	1260	0	-0-
*09	7800 X	7494	-0-	-306	-0-	5962	3	1532	9	Y	1393	1393	0	-0-
*10	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	6488	3	1631	9	Y	1483	1483	0	-0-
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598														
*04	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	11012	3	1701	9	Y	1546	1546	0	-0-
*05	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	10842	3	1609	9	Y	1463	1463	0	-0-
*06	12030 X	12006	-0-	-24	-0-	10394	3	1612	9	Y	1465	1465	0	-0-
*07	12896 X	12456	-0-	-440	-0-	10795	3	1661	9	Y	1510	1510	0	-0-
*08	12896 X	12398	-0-	-498	-0-	10768	3	1630	9	Y	1482	1482	0	-0-
*09	12480 X	11361	-0-	-1119	-0-	9811	3	1550	9	Y	1409	1409	0	-0-
10	12462 X	11192	-0-	-1270	-0-	9645	3	1547	9	Y	1406	1406	0	-0-
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503														
*04	11190 X	10745	-0-	-445	-0-	9196	3	1549	9	Y	1408	1408	0	-0-
*05	11501 X	11368	-0-	-133	-0-	9740	3	1628	9	Y	1480	1480	0	-0-
*06	11130 X	10363	-0-	-767	-0-	8944	3	1419	9	Y	1290	1290	0	-0-
*07	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	9092	3	1464	9	Y	1331	1331	0	-0-
*08	10447 X	9922	-0-	-525	-0-	8535	3	1387	9	Y	1261	1261	0	-0-
*09	10110 X	9727	-0-	-383	-0-	8327	3	1400	9	Y	1273	1273	0	-0-
10	10447 X	9724	-0-	-723	-0-	8329	3	1395	9	Y	1268	1268	0	-0-
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210														
*04	11280 X	10310	-0-	-970	-0-	8577	3	1733	9	Y	1575	1575	0	-0-
*05	11594 X	10993	-0-	-601	-0-	9182	3	1811	9	Y	1646	1646	0	-0-
*06	10560 X	9698	-0-	-862	-0-	8099	3	1599	9	Y	1454	1454	0	-0-
*07	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	8426	3	1662	9	Y	1511	1511	0	-0-
*08	9734 X	9663	-0-	-71	-0-	8010	3	1653	9	Y	1503	1503	0	-0-
*09	9420 X	9054	-0-	-366	-0-	7528	3	1526	9	Y	1387	1387	0	-0-
*10	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	8310	3	1727	9	Y	1570	1570	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363														
*04	3030 X	2362	-0-	-668	-0-	1980	3	382	9	N	347	347	0	-0-
*05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3609	3	570	9	N	518	518	0	-0-
*06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2170	3	319	9	N	290	290	0	-0-
*07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2276	3	316	9	N	287	287	0	-0-
*08	4185 X	2149	-0-	-2036	-0-	1540	3	609	9	N	554	554	0	-0-
*09	4050 X	1101	-0-	-2949	-0-	937	3	164	9	N	149	149	0	-0-
*10	4185 X	2031	-0-	-2154	-0-	1735	3	296	9	N	269	269	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161														
*04	21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	19865	3	1583	9	N	1439	1439	0	-0-
*05	19685 X	12717	-0-	-6968	-0-	11952	3	765	9	N	695	695	0	-0-
*06	18750 X	15459	-0-	-3291	-0-	14572	3	887	9	N	806	806	0	-0-
*07	22165 X	15433	-0-	-6732	-0-	14473	3	960	9	N	873	873	0	-0-
*08	22165 X	12969	-0-	-9196	-0-	12034	3	935	9	N	850	850	0	-0-
*09	21450 X	11990	-0-	-9460	-0-	11013	3	977	9	N	888	888	0	-0-
10	15965 X	9683	-0-	-6282	-0-	8979	3	704	9	N	640	640	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195																		
M O	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
*04	19320 X	14479	-0-	-4841	-0-	-0-	-0-	11622	3	2857	9	N	2597	2597	0	-0-	-0-	-0-
*05	18197 X	8225	-0-	-9972	-0-	-0-	-0-	6337	3	1888	9	N	1716	1716	0	-0-	-0-	-0-
*06	13710 X	6765	-0-	-6945	-0-	-0-	-0-	5090	3	1675	9	N	1523	1523	0	-0-	-0-	-0-
*07	14973 X	8100	-0-	-6873	-0-	-0-	-0-	6362	3	1738	9	N	1580	1580	0	-0-	-0-	-0-
*08	14973 X	9094	-0-	-5879	-0-	-0-	-0-	7820	3	1274	9	N	1158	1158	0	-0-	-0-	-0-
*09	14490 X	13038	-0-	-1452	-0-	-0-	-0-	11186	3	1852	9	N	1684	1684	0	-0-	-0-	-0-
*10	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11363	3	1803	9	N	1639	1639	0	-0-	-0-	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478																		
*04	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9542	3	558	9	N	507	507	0	-0-	-0-	-0-
*05	9517 X	8954	-0-	-563	-0-	-0-	-0-	8573	3	381	9	N	346	346	0	-0-	-0-	-0-
*06	9210 X	7835	-0-	-1375	-0-	-0-	-0-	7421	3	414	9	N	376	376	0	-0-	-0-	-0-
*07	10447 X	8359	-0-	-2088	-0-	-0-	-0-	7889	3	470	9	N	427	427	0	-0-	-0-	-0-
*08	10447 X	4098	-0-	-6349	-0-	-0-	-0-	3877	3	221	9	N	201	201	0	-0-	-0-	-0-
09	10110 X	23	-0-	-10087	-0-	-0-	-0-	1	3	22	9	N	20	20	0	-0-	-0-	-0-
10	8959 X	53	-0-	-8906	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208																		
*04	13260 X	12891	-0-	-369	-0-	-0-	-0-	11616	3	1275	9	N	1159	1159	0	-0-	-0-	-0-
*05	12834 X	9159	-0-	-3675	-0-	-0-	-0-	8421	3	738	9	N	671	671	0	-0-	-0-	-0-
*06	12090 X	9628	-0-	-2462	-0-	-0-	-0-	8814	3	814	9	N	740	740	0	-0-	-0-	-0-
*07	13330 X	9987	-0-	-3343	-0-	-0-	-0-	9180	3	807	9	N	734	734	0	-0-	-0-	-0-
*08	13330 X	8086	-0-	-5244	-0-	-0-	-0-	7386	3	700	9	N	636	636	0	-0-	-0-	-0-
*09	12900 X	6994	-0-	-5906	-0-	-0-	-0-	6155	3	839	9	N	763	763	0	-0-	-0-	-0-
10	9982 X	7519	-0-	-2463	-0-	-0-	-0-	6813	3	706	9	N	642	642	0	-0-	-0-	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256																		
*04	17490 X	13765	-0-	-3725	-0-	-0-	-0-	11828	3	1937	9	N	1761	1761	0	-0-	-0-	-0-
*05	15438 X	12364	-0-	-3074	-0-	-0-	-0-	11126	3	1238	9	N	1125	1125	0	-0-	-0-	-0-
*06	11880 X	10037	-0-	-1843	-0-	-0-	-0-	8874	3	1163	9	N	1057	1057	0	-0-	-0-	-0-
*07	14229 X	5555	-0-	-8674	-0-	-0-	-0-	4619	3	936	9	N	851	851	0	-0-	-0-	-0-
*08	14229 X	8314	-0-	-5915	-0-	-0-	-0-	7353	3	961	9	N	874	874	0	-0-	-0-	-0-
09	13770 X	917	-0-	-12853	-0-	-0-	-0-	57	3	860	9	N	782	782	0	-0-	-0-	-0-
10	12369 X	8617	-0-	-3752	-0-	-0-	-0-	7540	3	1077	9	N	979	979	0	-0-	-0-	-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258																		
*04	14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11919	3	2547	9	N	2315	2315	0	-0-	-0-	-0-
*05	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8596	3	2608	9	N	2371	2371	0	-0-	-0-	-0-
*06	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6100	3	1642	9	N	1493	1493	0	-0-	-0-	-0-
*07	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7555	3	1664	9	N	1513	1513	0	-0-	-0-	-0-
*08	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7309	3	1672	9	N	1520	1520	0	-0-	-0-	-0-
*09	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6904	3	1374	9	N	1249	1249	0	-0-	-0-	-0-
*10	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5937	3	1158	9	N	1053	1053	0	-0-	-0-	-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19950																		
*04	136669 X	136669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116444	3	20225	9	N	18386	18386	0	-0-	-0-	-0-
*05	134040 X	134040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114591	3	19449	9	N	17681	17676	0	5	8	-0-
*06	77843 X	77843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66781	3	11062	9	N	10056	10056	0	-0-	-0-	-0-
*07	73042 X	73042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62839	3	10203	9	N	9275	9274	0	1	8	-0-
*08	64667 X	64667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55814	3	8853	9	N	8048	8048	0	-0-	-0-	-0-
*09	55482 X	55482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47915	3	7567	9	N	6879	6879	0	-0-	-0-	-0-
10	45477 X	45191	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	38862	3	6329	9	N	5754	5754	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														
ADIX UNIT A				WELL #:	701	RRCID -> 290861				COMPL. DATE 07/01/2019				TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MARALDO-KOOP A USW C				WELL #:	1	RRCID -> 291640				COMPL. DATE 06/18/2021				TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987				
*04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	2321	3	877	9	N	797	797	0					-0-
*05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	2494	3	807	9	N	734	734	0					-0-
*06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	2507	3	889	9	N	808	808	0					-0-
*07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	1960	3	967	9	N	879	879	0					-0-
*08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	1654	3	1057	9	N	961	961	0					-0-
*09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	2461	3	1158	9	N	1053	1053	0					-0-
*10	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	966	3	527	9	N	479	479	0					-0-

MARALDO-KOOP A USW A				WELL #:	1	RRCID -> 291701				COMPL. DATE 06/18/2021				TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114				
*04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	2958	3	1057	9	N	961	961	0					-0-
*05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	2503	3	1023	9	N	930	930	0					-0-
*06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1286	3	710	9	N	645	645	0					-0-
*07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	2414	3	933	9	N	848	848	0					-0-
*08	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	1193	3	1254	9	N	1140	1140	0					-0-
*09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	2148	3	1212	9	N	1102	1102	0					-0-
*10	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1039	3	440	9	N	400	400	0					-0-

MARALDO-KOOP A USW B				WELL #:	1	RRCID -> 291702				COMPL. DATE 06/21/2021				TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998				
*04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	3547	3	1109	9	N	1008	1008	0					-0-
*05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	2967	3	794	9	N	722	722	0					-0-
*06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	2530	3	696	9	N	633	633	0					-0-
*07	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	3901	3	941	9	N	855	855	0					-0-
*08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	2440	3	1026	9	N	933	933	0					-0-
*09	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	1513	3	664	9	N	604	604	0					-0-
*10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	395	3	175	9	N	159	159	0					-0-

HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	15	RRCID -> 291898				COMPL. DATE 09/12/2022				TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918				
*04	34076 X	34076	-0-	-0-	-0-	1166	1	27721	3	N	4717	2175	0	2238	1			754
*05	34911 X	34911	-0-	-0-	-0-	5189	9	28490	3	N	4692	2220	0	2649	1			577
						1260	1											
*06	32921 X	32921	-0-	-0-	-0-	5161	9	26648	3	N	4551	2216	0	2210	1			702
						1267	1											
*07	32927 X	32927	-0-	-0-	-0-	5006	9	26662	3	N	4473	2105	0	2511	1			559
						1345	1											
*08	29623 X	29623	-0-	-0-	-0-	4920	9	24377	3	N	3774	1991	0	1811	1			531
						1095	1											
*09	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	4151	9	20350	3	N	3312	1595	0	1905	1			343
						1292	1											
*10	30204 X	30204	-0-	-0-	-0-	3643	9	24337	3	N	4197	1997	0	2185	1			358
						1250	1											
						4617	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440															
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				
*04	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	18991 3	4802 9	N	4365	4365 0	-0-				
*05	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	18673 3	4656 9	N	4233	4233 0	-0-				
*06	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	17595 3	4513 9	N	4103	4103 0	-0-				
*07	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	18099 3	4450 9	N	4045	4045 0	-0-				
*08	21950 X	21950	-0-	-0-	-0-	17653 3	4297 9	N	3906	3906 0	-0-				
*09	19031 X	19031	-0-	-0-	-0-	15360 3	3671 9	N	3337	3269 0	-0-	68 1			
*10	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	17420 3	4167 9	N	3788	3788 0	-0-				
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323															
*04	12750 X	9044	-0-	-3706	-0-	7153 3	1891 9	N	1719	1719 0	-0-				
*05	13175 X	9558	-0-	-3617	-0-	7586 3	1972 9	N	1793	1793 0	-0-				
*06	11100 X	9274	-0-	-1826	-0-	7116 3	2158 9	N	1962	1962 0	-0-				
*07	10850 X	8928	-0-	-1922	-0-	6838 3	2090 9	N	1900	1900 0	-0-				
*08	10726 X	8201	-0-	-2525	-0-	6317 3	1884 9	N	1713	1713 0	-0-				
*09	9270 X	7017	-0-	-2253	-0-	5435 3	1582 9	N	1438	1404 0	-0-	34 1			
10	9579 X	8450	-0-	-1129	-0-	6332 3	2118 9	N	1925	1925 0	-0-				
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065															
*04	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	20974 3	5168 9	N	4698	4698 0	-0-				
*05	30672 X	30672	-0-	-0-	-0-	25674 3	4998 9	N	4544	4544 0	-0-				
*06	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	18707 3	4322 9	N	3929	3929 0	-0-				
*07	24620 X	24620	-0-	-0-	-0-	19672 3	4948 9	N	4498	4498 0	-0-				
*08	23340 X	23340	-0-	-0-	-0-	18854 3	4486 9	N	4078	4078 0	-0-				
*09	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	16799 3	3847 9	N	3497	3395 0	-0-	102 1			
*10	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	18613 3	4037 9	N	3670	3670 0	-0-				
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A															
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259															
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 19350															
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10													RRCID -> 292107 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 13													RRCID -> 292621 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13576 - 19255					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BUTLER A-304 WELL #: 3													RRCID -> 294325 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13740 - 18410					
*04	21570 X	11809	-0-	-9761	-0-	10554	3	1255	9	N	1141	1141	0				-0-	
*05	22289 X	13755	-0-	-8534	-0-	11973	3	1782	9	N	1620	1620	0				-0-	
*06	21570 X	12263	-0-	-9307	-0-	10769	3	1494	9	N	1358	1358	0				-0-	
*07	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	12032	3	1618	9	N	1471	1471	0				-0-	
*08	13764 X	11240	-0-	-2524	-0-	10016	3	1224	9	N	1113	1113	0				-0-	
*09	13320 X	9492	-0-	-3828	-0-	8367	3	1125	9	N	1023	1023	0				-0-	
*10	23143 X	23143	-0-	-0-	-0-	22142	3	1001	9	N	910	910	0				-0-	
BUTLER A304-C USW A WELL #: 1													RRCID -> 294332 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628					
*04	45923 X	45923	-0-	-0-	-0-	40960	3	4963	9	N	4512	4512	0				-0-	
*05	48348 X	48348	-0-	-0-	-0-	42987	3	5361	9	N	4874	4874	0				-0-	
*06	44288 X	44288	-0-	-0-	-0-	39406	3	4882	9	N	4438	4438	0				-0-	
*07	43214 X	43214	-0-	-0-	-0-	38505	3	4709	9	N	4281	4281	0				-0-	
*08	41851 X	41851	-0-	-0-	-0-	37263	3	4588	9	N	4171	4171	0				-0-	
*09	38731 X	38731	-0-	-0-	-0-	34514	3	4217	9	N	3834	3834	0				-0-	
*10	38460 X	38460	-0-	-0-	-0-	34255	3	4205	9	N	3823	3823	0				-0-	
BUTLER A304-C USW B WELL #: 1													RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495					
*04	43053 X	43053	-0-	-0-	-0-	39331	3	3722	9	N	3384	3384	0				-0-	
*05	50326 X	50326	-0-	-0-	-0-	46320	3	4006	9	N	3642	3642	0				-0-	
*06	45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	41860	3	3527	9	N	3206	3206	0				-0-	
*07	39522 X	39522	-0-	-0-	-0-	36545	3	2977	9	N	2706	2706	0				-0-	
*08	42347 X	42347	-0-	-0-	-0-	39133	3	3214	9	N	2922	2922	0				-0-	
*09	39130 X	39130	-0-	-0-	-0-	36063	3	3067	9	N	2788	2788	0				-0-	
*10	38649 X	38649	-0-	-0-	-0-	35591	3	3058	9	N	2780	2780	0				-0-	
BRY-S-BUTLER A-C USW A WELL #: 1													RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256					
*04	56568 X	56568	-0-	-0-	-0-	51820	3	4748	9	N	4316	4316	0				-0-	
*05	64872 X	64872	-0-	-0-	-0-	59799	3	5073	9	N	4612	4612	0				-0-	
*06	58179 X	58179	-0-	-0-	-0-	53669	3	4510	9	N	4100	4100	0				-0-	
*07	55489 X	55489	-0-	-0-	-0-	51060	3	4429	9	N	4026	4026	0				-0-	
*08	53284 X	53284	-0-	-0-	-0-	49052	3	4232	9	N	3847	3847	0				-0-	
*09	48667 X	48667	-0-	-0-	-0-	44846	3	3821	9	N	3474	3474	0				-0-	
*10	48289 X	48289	-0-	-0-	-0-	44493	3	3796	9	N	3451	3451	0				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643														
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	
*04	28500 X	23055	-0-	-5445	-0-	19073	3	3982	9 N	3620	3620	0	-0-	
*05	27621 X	23405	-0-	-4216	-0-	19369	3	4036	9 N	3669	3669	0	-0-	
*06	25890 X	21761	-0-	-4129	-0-	17974	3	3787	9 N	3443	3443	0	-0-	
*07	25575 X	21535	-0-	-4040	-0-	17762	3	3773	9 N	3430	3430	0	-0-	
*08	24924 X	21419	-0-	-3505	-0-	17687	3	3732	9 N	3393	3393	0	-0-	
*09	23070 X	19766	-0-	-3304	-0-	16327	3	3439	9 N	3126	3126	0	-0-	
10	23405 X	19767	-0-	-3638	-0-	16343	3	3424	9 N	3113	3113	0	-0-	
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626														
*04	15720 X	12560	-0-	-3160	-0-	10434	3	2126	9 N	1933	1933	0	-0-	
*05	15159 X	10928	-0-	-4231	-0-	9056	3	1872	9 N	1702	1702	0	-0-	
*06	14130 X	9120	-0-	-5010	-0-	7583	3	1537	9 N	1397	1397	0	-0-	
*07	13950 X	11025	-0-	-2925	-0-	9156	3	1869	9 N	1699	1699	0	-0-	
*08	13237 X	9749	-0-	-3488	-0-	8014	3	1735	9 N	1577	1577	0	-0-	
*09	12570 X	10438	-0-	-2132	-0-	8624	3	1814	9 N	1649	1649	0	-0-	
10	11036 X	9801	-0-	-1235	-0-	8133	3	1668	9 N	1516	1516	0	-0-	
HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611														
*04	24810 X	19911	-0-	-4899	-0-	16725	3	3186	9 N	2896	2896	0	-0-	
*05	23746 X	19899	-0-	-3847	-0-	16700	3	3199	9 N	2908	2908	0	-0-	
*06	22110 X	17332	-0-	-4778	-0-	14483	3	2849	9 N	2590	2590	0	-0-	
*07	22010 X	16545	-0-	-5465	-0-	13774	3	2771	9 N	2519	2519	0	-0-	
*08	21204 X	16464	-0-	-4740	-0-	13696	3	2768	9 N	2516	2516	0	-0-	
*09	19920 X	15485	-0-	-4435	-0-	12875	3	2610	9 N	2373	2373	0	-0-	
10	19902 X	15484	-0-	-4418	-0-	12879	3	2605	9 N	2368	2368	0	-0-	
HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464														
*04	23580 X	18364	-0-	-5216	-0-	15580	3	2784	9 N	2531	2531	0	-0-	
*05	22909 X	18774	-0-	-4135	-0-	15971	3	2803	9 N	2548	2548	0	-0-	
*06	19860 X	17899	-0-	-1961	-0-	15235	3	2664	9 N	2422	2422	0	-0-	
*07	19964 X	17920	-0-	-2044	-0-	15213	3	2707	9 N	2461	2461	0	-0-	
*08	19530 X	18059	-0-	-1471	-0-	15329	3	2730	9 N	2482	2482	0	-0-	
*09	18360 X	16454	-0-	-1906	-0-	13957	3	2497	9 N	2270	2270	0	-0-	
10	18786 X	16295	-0-	-2491	-0-	13830	3	2465	9 N	2241	2241	0	-0-	
BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096														
*04	39372 X	39372	-0-	-0-	-0-	35653	3	3719	9 N	3381	3381	0	-0-	
*05	43880 X	43880	-0-	-0-	-0-	39928	3	3952	9 N	3593	3593	0	-0-	
*06	39782 X	39782	-0-	-0-	-0-	36269	3	3513	9 N	3194	3194	0	-0-	
*07	39214 X	39214	-0-	-0-	-0-	35809	3	3405	9 N	3095	3095	0	-0-	
*08	37438 X	37438	-0-	-0-	-0-	34085	3	3353	9 N	3048	3048	0	-0-	
*09	34587 X	34587	-0-	-0-	-0-	31487	3	3100	9 N	2818	2818	0	-0-	
*10	34280 X	34280	-0-	-0-	-0-	31167	3	3113	9 N	2830	2830	0	-0-	
HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HARDESTY A-HOOKS 4 USW G WELL #: 1 RRCID -> 295424 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157																
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	* CODE	EOM BALANCE
*04	70350 X	31864	-0-	-38486	-0-	9	1	27457	3	N	3998	3998	0			-0-
						4398	9									
05	65999 X	-0-	-0-	-65999	-0-					N	-0-					-0-
06	56880 X	-0-	-0-	-56880	-0-					N	90	90	1			-0-
07	54715 X	-0-	-0-	-54715	-0-					N	-0-					-0-
*08	54715 X	793	-0-	-53922	-0-	682	3	111	9	N	101	101	0			-0-
09	31860 X	12	-0-	-31848	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790																
*04	41010 X	13838	-0-	-27172	-0-	4	1	12141	3	N	1539	1539	0			-0-
						1693	9									
*05	38812 X	1555	-0-	-37257	-0-	1006	3	549	9	N	499	499	0			-0-
06	37560 X	-0-	-0-	-37560	-0-					N	90	90	1			-0-
07	38874 X	-0-	-0-	-38874	-0-					N	-0-					-0-
08	38874 X	33	-0-	-38841	-0-	1	3	32	9	N	29	29	0			-0-
09	13830 X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 PERF. N/A																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOTL A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 295627 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911																
*04	39210 X	8146	-0-	-31064	-0-	2	1	7045	3	N	999	999	0			-0-
						1099	9									
05	38037 X	-0-	-0-	-38037	-0-					N	-0-					-0-
06	34200 X	-0-	-0-	-34200	-0-					N	90	90	1			-0-
07	31496 X	-0-	-0-	-31496	-0-					N	-0-					-0-
*08	31496 X	67	-0-	-31429	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13905 - 23438																
*04	61020 X	41083	-0-	-19937	-0-	39509	3	1574	9	N	1431	1431	0			-0-
*05	55521 X	37796	-0-	-17725	-0-	36297	3	1499	9	N	1363	1363	0			-0-
*06	49530 X	33222	-0-	-16308	-0-	31935	3	1287	9	N	1170	1170	0			-0-
*07	47182 X	33783	-0-	-13399	-0-	32432	3	1351	9	N	1228	1228	0			-0-
*08	43028 X	32117	-0-	-10911	-0-	30828	3	1289	9	N	1172	1172	0			-0-
*09	41070 X	26175	-0-	-14895	-0-	25175	3	1000	9	N	909	909	0			-0-
10	37789 X	29883	-0-	-7906	-0-	28631	3	1252	9	N	1138	1138	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//				109333														
HARDESTY A-HOOKS 4 USW F				WELL #:	1	RRCID -> 296136				COMPL. DATE 09/14/2023				TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
*04	47909 X	47909	-0-	-0-	-0-			14	1	42091	3	N	5276	5276	0			-0-
								5804	9									
*05	42716 X	42716	-0-	-0-	-0-			14	1	37275	3	N	4934	4934	0			-0-
								5427	9									
*06	47520 X	27060	-0-	-20460	-0-			5	1	23129	3	N	3569	3479	0	90	1	-0-
								3926	9									
*07	49507 X	35	-0-	-49472	-0-			32	3		3	9	N	3	3	0		-0-
*08	49860 X	49860	-0-	-0-	-0-			40710	3	9150	9	N	8318	8318	0			-0-
*09	47910 X	1421	-0-	-46489	-0-			1194	3	227	9	N	206	206	0			-0-
10	42718 X	15418	-0-	-27300	-0-			12827	3	2591	9	N	2355	2355	0			-0-
HOOKS 1-A USW A				WELL #:	1	RRCID -> 297286				COMPL. DATE 11/06/2024				TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635				
*04	92190 X	42519	-0-	-49671	-0-			35630	3	6889	9	N	6263	6263	0			-0-
*05	82336 X	41554	-0-	-40782	-0-			34864	3	6690	9	N	6082	6082	0			-0-
*06	63660 X	48289	-0-	-15371	-0-			42004	3	6285	9	N	5714	5714	0			-0-
*07	51367 X	44811	-0-	-6556	-0-			39242	3	5569	9	N	5063	5063	0			-0-
*08	50065 X	46166	-0-	-3899	-0-			40919	3	5247	9	N	4770	4770	0			-0-
*09	44970 X	39402	-0-	-5568	-0-			34815	3	4587	9	N	4170	4170	0			-0-
10	46469 X	39743	-0-	-6726	-0-			35134	3	4609	9	N	4190	4190	0			-0-
HOOKS 1-A USW C				WELL #:	1	RRCID -> 297287				COMPL. DATE 11/07/2024				TOTAL DEPTH 13465 PERF.13030 - 23668				
*04	103650 X	50689	-0-	-52961	-0-			44523	3	6166	9	N	5605	5605	0			-0-
*05	99076 X	50380	-0-	-48696	-0-			44384	3	5996	9	N	5451	5451	0			-0-
*06	73950 X	67171	-0-	-6779	-0-			61189	3	5982	9	N	5438	5438	0			-0-
*07	65255 X	58176	-0-	-7079	-0-			53264	3	4912	9	N	4465	4465	0			-0-
*08	60295 X	59040	-0-	-1255	-0-			54325	3	4715	9	N	4286	4286	0			-0-
*09	61680 X	51257	-0-	-10423	-0-			47053	3	4204	9	N	3822	3822	0			-0-
10	63736 X	46601	-0-	-17135	-0-			42342	3	4259	9	N	3872	3872	0			-0-
HOOKS 1-A USW D				WELL #:	1	RRCID -> 297288				COMPL. DATE 11/08/2024				TOTAL DEPTH 13427 PERF.13060 - 24065				
*04	101970 X	53142	-0-	-48828	-0-			46503	3	6639	9	N	6035	6035	0			-0-
*05	105369 X	51832	-0-	-53537	-0-			45435	3	6397	9	N	5815	5815	0			-0-
*06	71580 X	56776	-0-	-14804	-0-			51393	3	5383	9	N	4894	4894	0			-0-
*07	58559 X	49782	-0-	-8777	-0-			45155	3	4627	9	N	4206	4206	0			-0-
*08	58559 X	48149	-0-	-10410	-0-			43610	3	4539	9	N	4126	4126	0			-0-
*09	53130 X	44784	-0-	-8346	-0-			40450	3	4334	9	N	3940	3940	0			-0-
10	53785 X	49868	-0-	-3917	-0-			45454	3	4414	9	N	4013	4013	0			-0-
HOOKS 1-A USW E				WELL #:	1	RRCID -> 297331				COMPL. DATE 11/08/2024				TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401				
*04	98220 X	44373	-0-	-53847	-0-			38737	3	5636	9	N	5124	5124	0			-0-
*05	94116 X	46219	-0-	-47897	-0-			40512	3	5707	9	N	5188	5188	0			-0-
*06	69690 X	62927	-0-	-6763	-0-			57437	3	5490	9	N	4991	4991	0			-0-
*07	61504 X	53672	-0-	-7832	-0-			49086	3	4586	9	N	4169	4169	0			-0-
*08	55428 X	48472	-0-	-6956	-0-			44182	3	4290	9	N	3900	3900	0			-0-
*09	57300 X	33302	-0-	-23998	-0-			29860	3	3442	9	N	3129	3129	0			-0-
10	59210 X	40285	-0-	-18925	-0-			36577	3	3708	9	N	3371	3371	0			-0-
HOOKS GAS UNIT 1				WELL #:	B 1	RRCID -> 297517				COMPL. DATE 11/07/2024				TOTAL DEPTH 13231 PERF.13075 - 18162				
*04	36660 X	20106	-0-	-16554	-0-			17553	3	2553	9	N	2321	2321	0			-0-
*05	37882 X	18603	-0-	-19279	-0-			16364	3	2239	9	N	2035	2035	0			-0-
*06	28770 X	15019	-0-	-13751	-0-			13225	3	1794	9	N	1631	1631	0			-0-
*07	24924 X	12915	-0-	-12009	-0-			11556	3	1359	9	N	1235	1235	0			-0-
*08	23715 X	11306	-0-	-12409	-0-			10169	3	1137	9	N	1034	1034	0			-0-
*09	20100 X	5559	-0-	-14541	-0-			4995	3	564	9	N	513	513	0			-0-
10	18600 X	-0-	-0-	-18600	-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															
KLEINE-HAHN-BAU USW B WELL #: 1 RRCID -> 297951 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13591 PERF.13825 - 22950															
M O	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	56220 X	34528	-0-	-21692	-0-	33414	3	1114	9	N	1013	1013	0		-0-
*05	50902 X	33298	-0-	-17604	-0-	32110	3	1188	9	N	1080	1080	0		-0-
*06	42330 X	30722	-0-	-11608	-0-	29635	3	1087	9	N	988	988	0		-0-
*07	39215 X	29427	-0-	-9788	-0-	28357	3	1070	9	N	973	973	0		-0-
*08	39215 X	27630	-0-	-11585	-0-	26628	3	1002	9	N	911	911	0		-0-
*09	34530 X	23171	-0-	-11359	-0-	22364	3	807	9	N	734	734	0		-0-
10	33294 X	25846	-0-	-7448	-0-	24900	3	946	9	N	860	860	0		-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298125 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13952 - 18010															
*04	44010 X	29343	-0-	-14667	-0-	27089	3	2254	9	N	2049	2049	0		-0-
*05	40672 X	27720	-0-	-12952	-0-	25572	3	2148	9	N	1953	1953	0		-0-
*06	34050 X	24909	-0-	-9141	-0-	22974	3	1935	9	N	1759	1759	0		-0-
*07	32643 X	24046	-0-	-8597	-0-	22139	3	1907	9	N	1734	1734	0		-0-
*08	32643 X	14547	-0-	-18096	-0-	12874	3	1673	9	N	1521	1521	0		-0-
09	29340 X	106	-0-	-29234	-0-	11	3	95	9	N	86	86	0		-0-
10	27714 X	24459	-0-	-3255	-0-	22657	3	1802	9	N	1638	1638	0		-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298126 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13833 - 17804															
*04	37560 X	25129	-0-	-12431	-0-	22610	3	2519	9	N	2290	2290	0		-0-
*05	34007 X	24200	-0-	-9807	-0-	21788	3	2412	9	N	2193	2193	0		-0-
*06	31020 X	22129	-0-	-8891	-0-	19962	3	2167	9	N	1970	1970	0		-0-
*07	30194 X	21332	-0-	-8862	-0-	19602	3	1730	9	N	1573	1573	0		-0-
*08	28303 X	20518	-0-	-7785	-0-	18576	3	1942	9	N	1765	1765	0		-0-
*09	25140 X	17303	-0-	-7837	-0-	15858	3	1445	9	N	1314	1314	0		-0-
10	24211 X	20061	-0-	-4150	-0-	18172	3	1889	9	N	1717	1717	0		-0-
KLEINE-HAHN-BAU ULW C WELL #: 1 RRCID -> 298155 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13777 - 22744															
*04	44370 X	27825	-0-	-16545	-0-	26747	3	1078	9	N	980	980	0		-0-
*05	40548 X	25977	-0-	-14571	-0-	24945	3	1032	9	N	938	938	0		-0-
*06	34860 X	21289	-0-	-13571	-0-	20485	3	804	9	N	731	731	0		-0-
*07	32829 X	23957	-0-	-8872	-0-	23067	3	890	9	N	809	809	0		-0-
*08	30659 X	21760	-0-	-8899	-0-	20960	3	800	9	N	727	727	0		-0-
*09	27840 X	17634	-0-	-10206	-0-	16997	3	637	9	N	579	579	0		-0-
10	25978 X	18983	-0-	-6995	-0-	18287	3	696	9	N	633	633	0		-0-
KLEINE-BAUMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 298156 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13750 - 22614															
*04	40170 X	17241	-0-	-22929	-0-	16672	3	569	9	N	517	517	0		-0-
*05	36239 X	24298	-0-	-11941	-0-	23400	3	898	9	N	816	816	0		-0-
*06	28530 X	14486	-0-	-14044	-0-	13951	3	535	9	N	486	486	0		-0-
*07	29481 X	21434	-0-	-8047	-0-	20619	3	815	9	N	741	741	0		-0-
*08	25668 X	19485	-0-	-6183	-0-	18874	3	611	9	N	555	555	0		-0-
*09	23520 X	16479	-0-	-7041	-0-	15894	3	585	9	N	532	532	0		-0-
10	24304 X	17406	-0-	-6898	-0-	16744	3	662	9	N	602	602	0		-0-
KLEINE-HAHN-BAU USW A WELL #: 1 RRCID -> 298435 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186															
*04	74160 X	45417	-0-	-28743	-0-	43690	3	1727	9	N	1570	1570	0		-0-
*05	69223 X	43952	-0-	-25271	-0-	42318	3	1634	9	N	1485	1485	0		-0-
*06	58980 X	31181	-0-	-27799	-0-	30028	3	1153	9	N	1048	1048	0		-0-
*07	55986 X	43293	-0-	-12693	-0-	41773	3	1520	9	N	1382	1382	0		-0-
*08	50406 X	38512	-0-	-11894	-0-	36148	3	2364	9	N	2149	2149	0		-0-
*09	45420 X	30391	-0-	-15029	-0-	29295	3	1096	9	N	996	996	0		-0-
10	43958 X	34888	-0-	-9070	-0-	33581	3	1307	9	N	1188	1188	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 #: 3 RRCID -> 298909 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13541 - 19474													
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	386552	-0-	386552	1120749	329427	3	57125	9	N	51932	51932	0
*05	1400506 X	279757	-0-	-1120749	-0-	241092	3	38665	9	N	35150	35150	0
*06	184260 X	180823	-0-	-3437	-0-	156098	3	24725	9	N	22477	22477	0
*07	190402 X	178619	-0-	-11783	-0-	157457	3	21162	9	N	19238	19238	0
*08	155352 X	155352	-0-	-0-	-0-	139550	3	15802	9	N	14365	14365	0
*09	122245 X	122245	-0-	-0-	-0-	110304	3	11941	9	N	10855	10855	0
*10	104803 X	104803	-0-	-0-	-0-	94242	3	10561	9	N	9601	9601	0
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 299019 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13310 - 18892													
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 299020 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13142 - 18666													
*04	SHUT IN	400342	-0-	400342	1151613	336843	3	63499	9	N	57726	57726	0
*05	1461042 X	309429	-0-	-1151613	-0-	263520	3	45909	9	N	41735	41735	0
*06	199750 X	199750	-0-	-0-	-0-	172218	3	27532	9	N	25029	25029	0
*07	194401 X	192739	-0-	-1662	-0-	169633	3	23106	9	N	21005	21005	0
*08	151236 X	151236	-0-	-0-	-0-	134339	3	16897	9	N	15361	15361	0
*09	119957 X	119957	-0-	-0-	-0-	107627	3	12330	9	N	11209	11209	0
*10	106656 X	106656	-0-	-0-	-0-	94739	3	11917	9	N	10834	10834	0
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 299021 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13350 - 18602													
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 299022 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13145 - 19085													
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 299023 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13348 - 18838													
*04	SHUT IN	203734	-0-	203734	549759	166518	3	37216	9	N	33833	33833	0
*05	732227 X	182468	-0-	-549759	-0-	150802	3	31666	9	N	28787	28787	0
*06	173070 X	131097	-0-	-41973	-0-	108132	3	22965	9	N	20877	20877	0
*07	178839 X	120138	-0-	-58701	-0-	100485	3	19653	9	N	17866	17866	0
*08	94974 X	94974	-0-	-0-	-0-	79902	3	15072	9	N	13702	13702	0
*09	70317 X	70317	-0-	-0-	-0-	59006	3	11311	9	N	10283	10283	0
*10	56677 X	56677	-0-	-0-	-0-	47523	3	9154	9	N	8322	8322	0

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 166

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 #:	8	RRCID -> 299055		COMPL.	DATE	06/11/2025	TOTAL	DEPTH	13416	PERF.	13320 - 19614	
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*04	SHUT IN	413380	-0-	-0-	413380	1159565	-0-	345847	3	67533	9	N	61394	61394	0	-0-
*05	1554443 X	394878	-0-	-0-	-1159565	-0-	-0-	334050	3	60828	9	N	55298	55298	0	-0-
*06	283147 X	283147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242293	3	40854	9	N	37140	37140	0	-0-
*07	269365 X	269365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232828	3	36537	9	N	33215	33215	0	-0-
*08	220396 X	220396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191717	3	28679	9	N	26072	26072	0	-0-
*09	157183 X	157183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136227	3	20956	9	N	19051	19051	0	-0-
*10	132446 X	132446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114224	3	18222	9	N	16565	16565	0	-0-
STRAUBE UNIT A				WELL #:	12	RRCID -> 299679		COMPL.	DATE	04/26/2025	TOTAL	DEPTH	13501	PERF.	13535 - 21336	
*04	0	29875	-0-	-0-	29875	29875	-0-	42	1	23241	3	N	5993	5993	0	-0-
								6592	9							
*05	0	314448	-0-	-0-	314448	344323	-0-	252	1	247602	3	N	60540	60540	0	-0-
								66594	9							
*06	0	270359	-0-	-0-	270359	614682	-0-	231	1	220091	3	N	45488	45487	0	-0-
								50037	9					1	8	
*07	838961 X	224279	-0-	-0-	-614682	-0-	-0-	239	1	185935	3	N	34641	34641	0	-0-
								38105	9							
*08	262849 X	114588	-0-	-0-	-148261	-0-	-0-	212	1	95914	3	N	16784	16784	0	-0-
								18462	9							
*09	254370 X	106182	-0-	-0-	-148188	-0-	-0-	222	1	89254	3	N	15187	15187	0	-0-
								16706	9							
10	262849 X	90558	-0-	-0-	-172291	-0-	-0-	243	1	76365	3	N	12682	12682	0	-0-
								13950	9							
ADIX UNIT A				WELL #:	9	RRCID -> 299685		COMPL.	DATE	04/26/2025	TOTAL	DEPTH	13464	PERF.	13550 - 19000	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	42216 X	-0-	-0-	-0-	-42216	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	163587 X	-0-	-0-	-0-	-163587	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	158310 X	-0-	-0-	-0-	-158310	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	163587 X	NO RPT	-0-	-0-	-163587	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRAUBE UNIT A				WELL #:	11	RRCID -> 299690		COMPL.	DATE	04/26/2025	TOTAL	DEPTH	13379	PERF.	13310 - 21155	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRAUBE UNIT A				WELL #:	8	RRCID -> 299732		COMPL.	DATE	04/26/2025	TOTAL	DEPTH	13323	PERF.	13320 - 21634	
*04	0	44450	-0-	-0-	44450	44450	-0-	61	1	34105	3	N	9349	9349	0	-0-
								10284	9							
*05	0	361280	-0-	-0-	361280	405730	-0-	284	1	278441	3	N	75050	75040	0	-0-
								82555	9						10	8
*06	0	285972	-0-	-0-	285972	691702	-0-	238	1	227042	3	N	53356	53355	0	-0-
								58692	9						1	8
*07	998259 X	306557	-0-	-0-	-691702	-0-	-0-	320	1	248913	3	N	52113	52113	0	-0-
								57324	9							
*08	177961 X	177961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	146879	3	N	27961	27960	0	-0-
								30757	9						1	8
*09	160248 X	160248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	132408	3	N	25010	25010	0	-0-
								27511	9							
*10	123801 X	123801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	101661	3	N	19834	19834	0	-0-
								21817	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
STRAUBE UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 299735 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13410 - 21363																	
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
*04	0	60471	-0-	-0-	60471	60471	83	1	46372	3	N	12742	12742	0			-0-
							14016	9									
*05	0	575972	-0-	-0-	575972	636443	457	1	450472	3	N	113675	113675	0			-0-
							125043	9									
*06	0	522077	-0-	-0-	522077	1158520	444	1	425016	3	N	87834	87834	0			-0-
							96617	9									
*07	1538546 X	380026	-0-	-0-	-1158520	-0-	404	1	315460	3	N	58329	58329	0			-0-
							64162	9									
*08	233454 X	233454	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	195244	3	N	34345	34345	0			-0-
							37780	9									
*09	207930 X	195136	-0-	-0-	-12794	-0-	408	1	161153	3	N	30523	30523	0			-0-
							33575	9									
*10	156484 X	156484	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	129349	3	N	24287	24287	0			-0-
							26716	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 299759 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13400 - 20092																	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDESTY A-HOOKS 4 USW E WELL #: 1 RRCID -> 299850 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13388 PERF. N/A																	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	18506	-0-	-0-	18506	18506	34	1	14855	3	N	3288	3288	0			-0-
							3617	9									
*09	SHUT IN	165677	-0-	-0-	165677	184183	194	1	137616	3	N	25334	25334	0			-0-
							27867	9									
*10	SHUT IN	198970	-0-	-0-	198970	383153	203	1	166582	3	N	29259	29259	0			-0-
							32185	9									

ADIX UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 300046 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13310 - 18916																	
*04	0	57644	-0-	-0-	57644	57644	78	1	43286	3	N	12982	12982	0			-0-
							14280	9									
*05	0	478174	-0-	-0-	478174	535818	370	1	366704	3	N	101000	100998	0	2	8	-0-
							111100	9									
*06	0	488593	-0-	-0-	488593	1024411	406	1	390540	3	N	88770	88770	0			-0-
							97647	9									
*07	1411847 X	387436	-0-	-0-	-1024411	-0-	400	1	314221	3	N	66195	66195	0			-0-
							72815	9									
*08	222347 X	222347	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	181420	3	N	36845	36845	0			-0-
							40530	9									
*09	178940 X	178940	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	146749	3	N	28935	28935	0			-0-
							31829	9									
*10	152551 X	146115	-0-	-0-	-6436	-0-	379	1	119964	3	N	23429	23429	0			-0-
							25772	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//										109333												
HARDESTY A-HOOKS 4 USW B										WELL #:		1	RRCID -> 300364		COMPL. DATE 07/22/2025		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13425 - 23734			
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
*07	08	216194 X	NO RPT	-0-	-0-	-216194	-0-	-196121	-0-	-0-		38	1	16341	3	N	NO RPT	3358	3358	0		-0-
		216194 X	20073	-0-	-0-	-196121	-0-		-0-			3694	9			N						-0-
*09		215102 X	215102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			252	1	180693	3	N	31052	31052	0			-0-
												34157	9									-0-
*10		226424 X	226424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			233	1	193012	3	N	30163	30163	0			-0-
												33179	9									-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW C										WELL #:		1	RRCID -> 300365		COMPL. DATE 07/20/2025		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13406 - 23063			
*07	08	241552 X	NO RPT	-0-	-0-	-241552	-0-	-219555	-0-	-0-		41	1	17721	3	N	NO RPT	3850	3850	0		-0-
		241552 X	21997	-0-	-0-	-219555	-0-		-0-			4235	9			N						-0-
*09		233760 X	222819	-0-	-0-	-10941	-0-	-0-	-0-			262	1	186556	3	N	32728	32728	0			-0-
												36001	9									-0-
*10		246382 X	246382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			255	1	209282	3	N	33495	33495	0			-0-
												36845	9									-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW D										WELL #:		1	RRCID -> 300388		COMPL. DATE 07/20/2025		TOTAL DEPTH 13336		PERF.13377 - 22884			
*07	08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	18717	3	N	NO RPT	4364	4364	0		-0-
		0 W	23560	-0-	-0-	23560	23560					4800	9			N						-0-
09		0 W	222795	-0-	-0-	222795	246355					259	1	184556	3	N	34527	34527	0			-0-
10		0 W	256574	-0-	-0-	256574	502929					37980	9									-0-
												263	1	216182	3	N	36481	36481	0			-0-
												40129	9									-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW E										WELL #:			RRCID -> 300396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13377 - 22884			
07	08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW A										WELL #:		1	RRCID -> 300465		COMPL. DATE 07/22/2025		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13476 - 24350			
*07	08	161045 X	NO RPT	-0-	-0-	-161045	-0-	-161045	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
		161045 X	NO RPT	-0-	-0-	-161045	-0-	-161045	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		155850 X	NO RPT	-0-	-0-	-155850	-0-	-155850	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		161045 X	NO RPT	-0-	-0-	-161045	-0-	-161045	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
CWR MANAGEMENT LLC										195786												
WESTHOFF SWD										WELL #:		1	RRCID -> 265668		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7871		PERF. 7642 - 7834			
05	06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	24492 500 216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
MARIE A				WELL #:	1H	RRCID	-> 263750	COMPL.	DATE 09/08/2011	TOTAL	DEPTH	13562	PERF.13746	- 18674					
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
*05	2821	X	883	-0-	-1938	-0-	112 97	1	674	3	N	88							154
*06	2730	X	648	-0-	-2082	-0-	74 55	1	519	3	N	50							204
*07	2821	X	479	-0-	-2342	-0-	177 134	1	168	3	N	122	191	1					135
*08	2511	X	1033	-0-	-1478	-0-	454 80	1	499	3	N	73							208
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	546 54	1	716	3	N	49	182	1					75
*10	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	602 83	1	564	3	N	75							150
BUCHHORN B				WELL #:	1H	RRCID	-> 264147	COMPL.	DATE 10/12/2011	TOTAL	DEPTH	13398	PERF.13811	- 19987					
05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	512 197	1	1656	3	Y	179	189	1					198
06	2130	X	801	-0-	-1329	-0-	283 178	1	340	3	Y	162	193	1					167
07	2263	N	544	-0-	-1719	-0-	158 168	1	218	3	Y	153	188	1					132
08	2356	N	369	-0-	-1987	-0-	354 3	3	15	9	Y	14							181
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	730 3	3	138	9	Y	125	186	1					120
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1062 76	3	180	9	Y	164	192	1					92
HAHN A				WELL #:	1H	RRCID	-> 264159	COMPL.	DATE 12/08/2011	TOTAL	DEPTH	13226	PERF.13417	- 18968					
05	1116	N	374	-0-	-742	-0-	68 78	1	228	3	N	71							251
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	261 41	1	175	3	N	37							288
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	483 47	1	146	3	N	43	183	1					148
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	157 94	1	327	3	N	85							233
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	74 103	1	374	3	N	94	182	1					145
*10	713	N	429	-0-	-284	-0-	78 76	1	275	3	N	69							214
ALDIS A				WELL #:	1H	RRCID	-> 264227	COMPL.	DATE 01/19/2012	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.13664	- 18953					
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	110 65	1	478	3	N	59	187	1					107
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	591 191	3	62	9	N	56							163
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	191 48	1	346	3	N	44							207
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	146 101	1	465	3	N	92	181	1					74
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	75 68	1	559	3	N	62							136
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	68 2	1	528	3	N	2							138

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	222 58 9	1 1	576	3	Y	53				173
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	384 18 9	1 1	586	3	Y	16				189
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	419 42 9	1 1	674	3	Y	38	182	1		45
08	868 N	492	-0-	-376	-0-	479 3	3 3	13	9	Y	12				57
09	840 N	637	-0-	-203	-0-	576 3	3 3	61	9	Y	55				112
*10	868 N	547	-0-	-321	-0-	496 3	3 3	51	9	Y	46				158
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692															
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	444 92 9	1 1	652	3	N	84	186	1		69
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	582 72 9	1 1	358	3	N	65				134
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	336 85 9	1 1	626	3	N	77				211
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	340 158 9	1 1	676	3	N	144	177	1		101
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	301 91 9	1 1	518	3	N	83				184
*10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	221 61 9	1 1	541	3	N	55	180	1		59
LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	3274	1 1	911	3	Y	-0-				-0-
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	35	1 1	391	3	Y	-0-				-0-
*10	33 X	33	-0-	-0-	-0-	19	1 1	14	3	Y	-0-				-0-
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1131	1 3	339	3	Y	-0-				-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451															
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2286	3 3	207	9	N	188	186	1		217
06	2370 N	2283	-0-	-87	-0-	2116	3 3	167	9	N	152	188	1		181
07	2604 N	2329	-0-	-275	-0-	2127	3 3	202	9	N	184	183	1		182
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2407	3 3	206	9	N	187	183	1		185
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2271	3 3	197	9	N	179	187	1		177
*10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2279	3 3	208	9	N	189	193	1		173

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 171

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)												CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
SLONE B															
WELL #: 1H															
RRCID -> 266748															
COMPL. DATE 06/12/2012															
TOTAL DEPTH 13288															
PERF.13640 - 19603															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1054 N	865	-0-	-189	-0-	8	1	739	3	N	107				170
						118	9								
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	12	1	922	3	N	99	178	1		91
						109	9								
07	899 N	843	-0-	-56	-0-	3	1	740	3	N	91				182
						100	9								
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	4	1	1012	3	N	203	187	1		107
						223	9								
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	4	1	1193	3	N	135				242
						149	9								
*10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	5	1	868	3	N	102	189	1		155
						112	9								
HINOJOSA A															
WELL #: 1H															
RRCID -> 266753															
COMPL. DATE 05/30/2012															
TOTAL DEPTH 13557															
PERF.13588 - 16979															
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	165	1	276	3	N	27				65
						30	9								
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	162	1	456	3	N	49				114
						54	9								
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	44	1	324	3	N	33				147
						36	9								
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	162	1	347	3	N	76				190
						84	9								
09	660 N	532	-0-	-128	-0-	81	1	404	3	N	43				233
						47	9								
*10	403 N	389	-0-	-14	-0-	105	1	249	3	N	32	189	1		76
						35	9								
EICHHORN A															
WELL #: 1H															
RRCID -> 266810															
COMPL. DATE 11/06/2011															
TOTAL DEPTH 13956															
PERF.13962 - 19325															
05	2604 X	1205	-0-	-1399	-0-	136	1	989	3	N	73	188	1		116
						80	9								
06	2520 X	1113	-0-	-1407	-0-	104	1	934	3	N	68				184
						75	9								
07	1829 X	1368	-0-	-461	-0-	710	1	611	3	N	43				227
						47	9								
08	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	425	1	1372	3	N	124	178	1		130
						136	9								
09	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	704	1	1098	3	N	117				247
						129	9								
*10	1364 X	1218	-0-	-146	-0-	425	1	691	3	N	93	188	1		152
						102	9								
PETTER A															
WELL #: 1H															
RRCID -> 267037															
COMPL. DATE 11/29/2011															
TOTAL DEPTH 13304															
PERF.13329 - 19616															
05	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	115	1	2188	3	N	229	188	1		170
						252	9								
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	179	1	2700	3	N	315	376	1		109
						347	9								
07	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	35	1	1924	3	N	185	177	1		117
						204	9								
08	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	163	1	2066	3	N	276	183	1		202
						304	9								
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	85	1	2019	3	N	288	362	1		128
						317	9								
*10	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	77	1	1616	3	N	223	190	1		161
						245	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733														
M O	ALLOW 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
05	806 N	673	-0-	-133	-0-	98 1	26 9	549 3	N	24				204
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	138 1	34 9	538 3	N	31	192 1			43
07	1054 N	442	-0-	-612	-0-	30 1	6 9	406 3	N	5				48
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	100 1	67 9	546 3	N	61				104
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	88 1	36 9	579 3	N	33				137
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	140 1	34 9	391 3	N	31				168
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				41
STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931														
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	160 1	167 9	1354 3	N	152	192 1			50
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1141 3	51 1	141 9	N	128				178
07	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	127 9	260 1	992 3	N	115	183 1			110
08	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	66 9	81 1	1212 3	N	60	190 1			48
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	168 9	75 1	1396 3	N	153				201
*10	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	139 9		930 3	N	126	180 1			147

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678																		
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
05	589 N	545	-0-		-44		-0-		137 1	37 9	371 3	N	34	190 1				78
06	630 N	595	-0-		-35		-0-		196 1	47 9	352 3	N	43					121
07	651 N	414	-0-		-237		-0-		124 1	39 9	251 3	N	35					156
08	558 N	522	-0-		-36		-0-		74 1	86 9	362 3	N	78					199
09	600 N	559	-0-		-41		-0-		67 1	63 9	429 3	N	57					256
*10	458 N	458	-0-		-0-		-0-		79 1	42 9	337 3	N	38	188 1				106
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349																		
05	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	1 X	1	-0-		-0-		-0-		1 1			Y	-0-					-0-
07	10 X	10	-0-		-0-		-0-		10 3			Y	-0-					-0-
08	3749 X	3749	-0-		-0-		-0-		153 1	90 9	3506 3	Y	82	68 1				14
09	44 X	44	-0-		-0-		-0-		14 1		30 9	Y	27	37 1				4
*10	88 X	88	-0-		-0-		-0-		31 1		57 9	Y	52	48 1				8
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460																		
05	1674 N	1176	-0-		-498		-0-		114 1	103 9	959 3	N	94					194
06	1271 N	1271	-0-		-0-		-0-		99 1	167 9	1005 3	N	152	191 1				155
07	1488 N	812	-0-		-676		-0-		80 1	149 9	583 3	N	135	179 1				111
08	1178 N	949	-0-		-229		-0-		217 1	76 9	656 3	N	69	189 1				35
09	1406 N	1406	-0-		-0-		-0-		76 1	278 9	1052 3	N	253	184 1				104
*10	1059 N	1059	-0-		-0-		-0-		56 1	167 9	836 3	N	152	188 1				68
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901																		
05	992 N	827	-0-		-165		-0-		133 1	63 9	631 3	N	57	185 1				211
06	870 N	651	-0-		-219		-0-		554 3		97 9	N	88	189 1				110
07	806 N	734	-0-		-72		-0-		185 1	101 9	448 3	N	92					202
08	838 N	838	-0-		-0-		-0-		163 1	187 9	488 3	N	170	189 1				91
09	884 N	884	-0-		-0-		-0-		80 1	103 9	701 3	N	94					185
*10	759 N	759	-0-		-0-		-0-		80 1	102 9	577 3	N	93	185 1				93

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172															
M O	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	803 X	803	-0-	-0-	-0-	155	1	427	3	Y	201	213	1		20
						221	9								
*06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	173	1	368	3	Y	189	189	1		20
						208	9								
*07	829 X	829	-0-	-0-	-0-	185	1	440	3	Y	185	188	1		17
						204	9								
08	763 X	763	-0-	-0-	-0-	170	1	405	3	Y	171	171	1		21
						188	9								
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	156	1	358	3	Y	165	167	1		19
						182	9								
*10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	142	1	250	3	Y	151	149	1		21
						166	9								
PEEBLES A WELL #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881															
*05	8215 X	7903	-0-	-312	-0-	965	1	5689	3	Y	1135	1176	1		117
						1249	9								
*06	7920 X	7505	-0-	-415	-0-	1048	1	5181	3	Y	1160	1153	1		124
						1276	9								
*07	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	1030	1	5424	3	Y	1021	1046	1		99
						1123	9								
08	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	973	1	5328	3	Y	1186	1169	1		140
						1305	9								
09	7170 X	5258	-0-	-1912	-0-	729	1	3745	3	Y	713	761	1		92
						784	9								
*10	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1032	1	5628	3	Y	1013	971	1		134
						1114	9								
PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307															
*05	7223 X	6567	-0-	-656	-0-	843	1	4973	3	Y	683	702	1		75
						751	9								
*06	6990 X	6082	-0-	-908	-0-	910	1	4505	3	Y	606	601	1		80
						667	9								
*07	6758 X	6556	-0-	-202	-0-	887	1	4680	3	Y	899	892	1		87
						989	9								
08	6758 X	6671	-0-	-87	-0-	860	1	4732	3	Y	981	946	1		115
						1079	9								
09	6510 X	5761	-0-	-749	-0-	770	1	4134	3	Y	779	802	1		92
						857	9								
*10	6572 X	6210	-0-	-362	-0-	816	1	4508	3	Y	805	788	1		109
						886	9								
PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767															
*05	5983 X	5569	-0-	-414	-0-	690	1	3993	3	Y	805	832	1		83
						886	9								
*06	5790 X	5336	-0-	-454	-0-	748	1	3635	3	Y	866	858	1		91
						953	9								
*07	5487 X	5469	-0-	-18	-0-	765	1	3811	3	Y	812	828	1		75
						893	9								
08	5487 X	5344	-0-	-143	-0-	721	1	3759	3	Y	785	780	1		95
						864	9								
09	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	974	1	5121	3	Y	926	924	1		97
						1019	9								
*10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	814	1	4304	3	Y	747	746	1		98
						822	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*05	9703 X	8872	-0-	-831	-0-	1070 1460	1 9	6342	3	Y	1327	1381	1	137
*06	9420 X	8506	-0-	-914	-0-	1166 1606	1 9	5734	3	Y	1460	1444	1	153
*07	8835 X	8578	-0-	-257	-0-	1156 1384	1 9	6038	3	Y	1258	1297	1	114
08	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	1147 1540	1 9	6353	3	Y	1400	1389	1	163
09	8550 X	8009	-0-	-541	-0-	1049 1288	1 9	5672	3	Y	1171	1203	1	131
*10	8835 X	8265	-0-	-570	-0-	1043 1432	1 9	5790	3	Y	1302	1269	1	164
HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678														
05	28179 X	25142	-0-	-3037	-0-	307 1811	1 9	23024	3	Y	1646	1575	1	257
06	27030 X	784	-0-	-26246	-0-	18 75	1 9	691	3	Y	68	278	1	47
07	25482 X	152	-0-	-25330	-0-	3 23	1 9	126	3	Y	21			68
08	25482 X	2583	-0-	-22899	-0-	121 523	1 9	1939	3	Y	475	444	1	78
09	24660 X	4413	-0-	-20247	-0-	337 265	1 9	3811	3	Y	241	282	1	37
*10	25141 X	3539	-0-	-21602	-0-	307 322	1 9	2910	3	Y	293	287	1	43
HODGE A - LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520														
05	21080 X	19241	-0-	-1839	-0-	239 1126	1 9	17876	3	Y	1024	979	1	160
06	20220 X	2438	-0-	-17782	-0-	62 161	1 9	2215	3	Y	146	204	1	102
07	19809 X	71	-0-	-19738	-0-	2 8	1 9	61	3	Y	7			109
08	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-	109	1	-0-
09	18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-					Y	-0-			-0-
10	19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-			-0-
HODGE A - LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 291865 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872														
05	28303 X	24901	-0-	-3402	-0-	308 1558	1 9	23035	3	Y	1416	1357	1	221
06	27330 X	1708	-0-	-25622	-0-	44 130	1 9	1534	3	Y	118	257	1	82
07	25730 X	1621	-0-	-24109	-0-	35 142	1 9	1444	3	Y	129			211
08	26860 X	26860	-0-	-0-	-0-	1400 1850	1 9	23610	3	Y	1682	1497	1	267
09	29513 X	29513	-0-	-0-	-0-	2088 1585	1 9	25840	3	Y	1441	1486	1	222
*10	27124 X	27124	-0-	-0-	-0-	2197 1480	1 9	23447	3	Y	1345	1371	1	196

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 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE				
05	5673 X	4028	-0-	-1645	-0-	53 1 122 9	3853 3	Y	111	109 1				17
06	4680 X	944	-0-	-3736	-0-	31 1 2 9	911 3	Y	2	18 1				1
07	4371 X	400	-0-	-3971	-0-	9 1	391 3	Y	-0-					1
08	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	273 1 45 9	4620 3	Y	41	35 1				7
09	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	425 1 503 9	4673 3	Y	457	394 1				70
*10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	463 1 554 9	4334 3	Y	504	501 1				73
HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/17/2025 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666														
05	29822 X	25663	-0-	-4159	-0-	320 1 1671 9	23672 3	Y	1519	1454 1				237
06	28170 X	6597	-0-	-21573	-0-	166 1 476 9	5955 3	Y	433	369 1				301
07	25823 X	3126	-0-	-22697	-0-	68 1 230 9	2828 3	Y	209					510
08	38963 X	38963	-0-	-0-	-0-	2010 1 2416 9	34537 3	Y	2196	2155 1				342
09	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	2386 1 1779 9	29221 3	Y	1617	1710 1				249
*10	29956 X	29956	-0-	-0-	-0-	2430 1 1620 9	25906 3	Y	1473	1507 1				215
STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478														
05	17236 X	15676	-0-	-1560	-0-	1178 1 2596 9	11902 3	Y	2360	2352 0				114
06	16020 X	14257	-0-	-1763	-0-	1185 1 2032 9	11040 3	Y	1847	1804 0				157
07	17112 X	15270	-0-	-1842	-0-	1573 1 2919 9	10778 3	Y	2654	1672 0	761 1			378
*08	17112 X	14697	-0-	-2415	-0-	964 1 2915 9	10818 3	Y	2650	439 0	2269 1			320
09	16560 X	13560	-0-	-3000	-0-	957 1 2242 9	10361 3	Y	2038	2028 1				330
*10	15686 X	13147	-0-	-2539	-0-	1114 1 1792 9	10241 3	Y	1629	1709 1				250
LANE A WELL #: 4H RRCID -> 295648 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13852 PERF.13450 - 22563														
05	41447 X	29071	-0-	-12376	-0-	1126 1 1047 9	26898 3	Y	952	855 0	98 1			44
06	35760 X	27898	-0-	-7862	-0-	1300 1 983 9	25615 3	Y	894	772 0	105 1			61
07	35588 X	29332	-0-	-6256	-0-	1575 1 1242 9	26515 3	Y	1129	961 0	144 1			85
08	33976 X	27636	-0-	-6340	-0-	465 1 1200 9	25971 3	Y	1091	327 0	737 1			88
09	30480 X	25751	-0-	-4729	-0-	1144 1 1071 9	23536 3	Y	974	998 1				64
*10	29326 X	24487	-0-	-4839	-0-	1176 1 1163 9	22148 3	Y	1057	1054 1				67

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANE A-LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 295650 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13500 - 22990														
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
05	37417 X	29908	-0-	-7509	-0-	1139	1	27368	3	Y	1274	1204	0	32
						1401	9							
06	33480 X	29677	-0-	-3803	-0-	1360	1	26972	3	Y	1223	1125	0	49
						1345	9							
07	33418 X	29051	-0-	-4367	-0-	1550	1	26118	3	Y	1257	1104	0	77
						1383	9							
08	32891 X	27371	-0-	-5520	-0-	465	1	25446	3	Y	1327	400	0	107
						1460	9							
09	31470 X	25013	-0-	-6457	-0-	1100	1	22626	3	Y	1170	1200	1	77
						1287	9							
*10	30659 X	23696	-0-	-6963	-0-	1129	1	21199	3	Y	1244	1242	1	79
						1368	9							
LANE A-LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 295651 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 13839 PERF.13455 - 22748														
05	37293 X	29251	-0-	-8042	-0-	1014	1	26946	3	Y	1174	948	0	103
						1291	9							
06	32850 X	28136	-0-	-4714	-0-	1174	1	25858	3	Y	1004	911	0	46
						1104	9							
07	32767 X	25103	-0-	-7664	-0-	1351	1	22751	3	Y	910	877	0	17
						1001	9							
08	31093 X	27158	-0-	-3935	-0-	465	1	25650	3	Y	948	324	0	78
						1043	9							
09	29640 X	27162	-0-	-2478	-0-	1010	1	25173	3	Y	890	909	1	59
						979	9							
*10	29264 X	27388	-0-	-1876	-0-	1046	1	25309	3	Y	939	939	1	59
						1033	9							
LANE A-LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295652 COMPL. DATE 08/03/2025 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13555 - 23758														
05	49507 X	25924	-0-	-23583	-0-	991	1	23447	3	Y	1351	977	0	170
						1486	9							
06	42480 X	27775	-0-	-14705	-0-	1298	1	25128	3	Y	1226	1065	0	80
						1349	9							
07	42377 X	23721	-0-	-18656	-0-	1270	1	21380	3	Y	974	861	0	57
						1071	9							
08	33170 X	31490	-0-	-1680	-0-	465	1	29427	3	Y	1453	435	0	124
						1598	9							
09	30758 X	30758	-0-	-0-	-0-	1370	1	28054	3	Y	1213	1257	1	80
						1334	9							
*10	29688 X	29688	-0-	-0-	-0-	1431	1	26876	3	Y	1255	1256	1	79
						1381	9							
LANE A WELL #: 5H RRCID -> 295665 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13525 - 22756														
05	58528 X	38339	-0-	-20189	-0-	1469	1	35189	3	Y	1528	1280	0	113
						1681	9							
06	49650 X	36535	-0-	-13115	-0-	1681	1	33321	3	Y	1394	1246	0	74
						1533	9							
07	46159 X	31814	-0-	-14345	-0-	1705	1	28704	3	Y	1277	1115	0	82
						1405	9							
08	43958 X	35562	-0-	-8396	-0-	465	1	33526	3	Y	1428	456	0	115
						1571	9							
09	39240 X	31378	-0-	-7862	-0-	1390	1	28603	3	Y	1259	1291	1	83
						1385	9							
*10	38347 X	29182	-0-	-9165	-0-	1397	1	26297	3	Y	1353	1350	1	86
						1488	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANE A-LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295666 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13615 - 18482														
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	37975 X	26992	-0-	-10983	-0-	1016 1	24414 3	Y	1420	1223 0	276 1			90
06	33090 X	28194	-0-	-4896	-0-	1562 9	25422 3	Y	1361	1259 0	141 1			51
07	28923 X	25995	-0-	-2928	-0-	1275 1	23166 3	Y	1322	1181 0	121 1			71
08	28923 X	18529	-0-	-10394	-0-	1497 9	16533 3	Y	1392	436 0	895 1			112
09	27990 X	16588	-0-	-11402	-0-	1375 1	14549 3	Y	1201	1234 1				79
*10	28923 X	15807	-0-	-13116	-0-	1454 9	13697 3	Y	1245	1245 1				79
						465 1								
						1531 9								
						718 1								
						1321 9								
						740 1								
						1370 9								
EOG RESOURCES, INC. 253162 RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201														
KAISER UNIT WELL #: 1H														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					98
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					63
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982														
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	1 1	589 3	N	90	89 1				1
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 4	99 9	N	2	3 1				-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	4 3	2 9	N	36	35 1				1
08	682 N	288	-0-	-394	-0-	1 1	238 3	N	57	57 1				1
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	40 9	220 3	N	168	165 1				4
10	279 N	93	-0-	-186	-0-	4 1	63 9	N	47	49 1				2
						8 1	430 3	N						
						2 4	185 9	N						
						40 3	1 4	N						
						52 9								
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					87

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
KAISER UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	272596	COMPL.	DATE	09/08/2014	TOTAL	DEPTH	13239	PERF.13162	-	19591
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	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-		5 3		3 4	Y	76	13 1		63	
								84 9								
LANGLEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273529	COMPL.	DATE	03/15/2014	TOTAL	DEPTH	13171	PERF.14096	-	19975
05	155	X	82	-0-	-73	-0-		14 3		2 4	N	60	60 1		147	
								66 9								
06	120	X	1	-0-	-119	-0-		1 4			N	-0-			147	
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-		34 3		44 9	N	40			187	
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			187	
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-		122 3		2 4	N	50			237	
								55 9								
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			237	
POTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274460	COMPL.	DATE	10/11/2014	TOTAL	DEPTH	13106	PERF.13448	-	18793
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255	
KAISER UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	274666	COMPL.	DATE	09/06/2014	TOTAL	DEPTH	13329	PERF.13253	-	20196
05	1333	N	539	-0-	-794	-0-		479 3		4 4	Y	51	31 1		39	
								56 9								
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7	22 1		24	
07	3100	N	3157	-0-	57	57		2791 3		16 4	Y	318	297 1		45	
								350 9								
08	1080	N	1023	-0-	-57	-0-		922 3		7 4	Y	85	107 1		23	
								94 9								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	23 1		-0-	
FIELDS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	274668	COMPL.	DATE	06/17/2014	TOTAL	DEPTH	12828	PERF.13321	-	16682
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	3 1		1	
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			1	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	50 1		7	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5 1		3	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. FIELDS UNIT				//CONT.// //CONT.//	24492 500 253162	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
				WELL #:	4H	RRCID	-> 274669	COMPL.	DATE 06/17/2014	TOTAL	DEPTH	12834	PERF.13327	- 17481				
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
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-		1026	3	17	9	2 4	Y	15	33 1			21
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-						Y	-0-					21
07	2387	N	63	-0-	-2324	-0-		2	4			61 9	Y	55	69 1			7
08	1054	N	197	-0-	-857	-0-		164	3	30	9	3 4	Y	27				34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		22 1			12
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-		2247	3	319	9	30 4	Y	290	279 1			23
ADAMEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 274673	COMPL.	DATE 06/22/2014	TOTAL	DEPTH	13256	PERF.17911	- 18862				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
COLLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 276648	COMPL.	DATE 01/07/2015	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.13572	- 18663				
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
ADAMEK UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 285563	COMPL.	DATE 04/01/2018	TOTAL	DEPTH	13249	PERF.13333	- 19078				
05	4743	X	1542	-0-	-3201	-0-		1421	3	112	9	9 4	Y	102	144 1			52
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-		5193	3	381	9	27 4	Y	346	301 1			97
07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-		4369	3	447	9	28 4	Y	406	368 1	1 8		134
08	4309	X	1046	-0-	-3263	-0-		904	3	130	9	12 4	Y	118	169 1	1 8		82
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-						Y	-0-					82
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-		6347	3	464	9	33 4	Y	422	439 1			65
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION ORO NEGRO UNIT 2				301287 WELL #:	1	RRCID	-> 265524	COMPL.	DATE 12/20/2011	TOTAL	DEPTH	12355	PERF.12870	- 16843				
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-		48	1	387	9	26 2	N	352	237 1			181
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-		24	1	376	9	9 2	N	342	405 1			118
07	465	N	392	-0-	-73	-0-		1	1			391 9	N	355	348 1			125
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						N	347	391 1				81
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						N	294	250 1				125
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	366	402 1				89

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT										
MARATHON OIL EF LLC				525398															
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #:		1	RRCID -> 256547		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 13663		PERF.14061 - 18050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	806 N	793	-0-	-0-	-13	-0-		99 1	532 3	Y		147	147 0	-0-					-0-
06	1230 N	535	-0-	-0-	-695	-0-		162 9	403 3	Y		51	51 0	-0-					-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-		76 1	1053 3	Y		605	605 0	-0-					-0-
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-		56 9	1226 3	Y		1036	1036 0	-0-					-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		192 1	503 3	Y		14	14 0	-0-					-0-
10	1302 N	775	-0-	-0-	-527	-0-		666 9	679 3	Y		-0-		-0-					-0-
								239 1											
								1140 9											
								118 1											
								15 9											
								96 1											
HOPE 01																			
		WELL #:		01H	RRCID -> 258428		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 13373		PERF.13550 - 18506								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
METTING NEUTZLER 01																			
		WELL #:		01H	RRCID -> 259779		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13720 - 16739								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
RESSMAN 01																			
		WELL #:		01H	RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13570 - 17212								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
HARLAN METTING 01																			
		WELL #:		01H	RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688		PERF.13950 - 18363								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
SAGER 01																			
		WELL #:		01H	RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14230 - 17592								
05	37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-		36 3	1 9	Y		1	1 0	-0-					-0-
06	104 X	104	-0-	-0-	-0-	-0-		51 3	53 9	Y		48	48 0	-0-					-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-		21 3	31 9	Y		28	28 0	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-
09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-		19 3	29 9	Y		26	26 0	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC JOHNSON 01														CNTY: DE WITT			
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 525398																	
WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2516	3	97	9	N	88	88	0			-0-	
06	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2345	3	97	9	N	88	88	0			-0-	
07	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2045	3	72	9	N	65	65	0			-0-	
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2063	3	94	9	N	85	85	0			-0-	
09	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1941	3	56	9	N	51	51	0			-0-	
10	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-	
BRUNS 01														WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13538 - 19280			
05	589 N	162	-0-	-427	-0-	9	1	138	3	Y	14	14	0			-0-	
						15	9										
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	468	3	Y	102	102	0			-0-	
						112	9										
07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	46	1	632	3	Y	97	97	0			-0-	
						107	9										
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	Y	117	117	0			-0-	
						129	9										
09	657 X	657	-0-	-0-	-0-	47	1	494	3	Y	105	105	0			-0-	
						116	9										
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	46	1	451	3	Y	-0-					-0-	
GIPS 01														WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MYRA KELLEY 04														WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800			
05	682 N	510	-0-	-172	-0-	500	3	10	9	Y	9	9	0			-0-	
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	437	3	12	9	Y	11	11	0			-0-	
07	713 N	416	-0-	-297	-0-	397	3	19	9	Y	17	17	0			-0-	
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	411	3	19	9	Y	17	17	0			-0-	
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	369	3	18	9	Y	16	16	0			-0-	
10	403 N	113	-0-	-290	-0-	113	3			Y	-0-					-0-	
DUDERSTADT 01														WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104			
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-	
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	37	3	9	9	Y	8					-0-	
07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	0			-0-	
08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2	2	0			-0-	
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-	
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318					
M 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277					
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1073	3	35 9	Y	32	32 0		-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	986	3	29 9	Y	26	26 0		-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	988	3	41 9	Y	37	37 0		-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	972	3	43 9	Y	39	39 0		-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	930	3	37 9	Y	34	34 0		-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		Y	-0-			-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649					
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3240	3	89 9	Y	81	81 0		-0-
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3037	3	84 9	Y	76	76 0		-0-
07	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2477	3	77 9	Y	70	70 0		-0-
08	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	2989	3	85 9	Y	77	77 0		-0-
09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2840	3	76 9	Y	69	69 0		-0-
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3		Y	-0-			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
MATEJEK 01				WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13530 - 17943	
M	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			
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	73 1	3286	3	Y	99	99	0	-0-
						109 9							
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	69 1	2752	3	Y	99	99	0	-0-
						109 9							
07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	78 1	3222	3	Y	79	79	0	-0-
						87 9							
08	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	60 1	2313	3	Y	96	96	0	-0-
						106 9							
09	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	50 1	1924	3	Y	38	38	0	-0-
						42 9							
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	117 1	4013	3	Y	-0-			-0-

GARVEL 01				WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	49	3	Y	11	11	0	-0-
						12 9							
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	2 1	48	3	Y	7	7	0	-0-
						8 9							
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	45	3	Y	9	9	0	-0-
						10 9							
08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	3 1	44	3	Y	9	9	0	-0-
						10 9							
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3			Y	-0-			-0-
10	25 X	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24	3	Y	-0-			-0-

SCHROEDER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829	
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	8 1	372	3	Y	102	102	0	-0-
						112 9							
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	10 1	407	3	Y	72	72	0	-0-
						79 9							
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	12 1	492	3	Y	90	90	0	-0-
						99 9							
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	20 1	766	3	Y	88	88	0	-0-
						97 9							
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	24 1	916	3	Y	87	87	0	-0-
						96 9							
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	28 1	957	3	Y	-0-			-0-

STRIEBER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381	
05	806 N	202	-0-	-604	-0-	171 3	31	9	Y	28	28	0	-0-
06	330 N	161	-0-	-169	-0-	150 3	11	9	Y	10	10	0	-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	183 3	30	9	Y	27	27	0	-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	176 3	15	9	Y	14	14	0	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	167 3	13	9	Y	12	12	0	-0-
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 3			Y	-0-			-0-

WARLING 01				WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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																			
MUELLER FAMILY 01			WELL #:		01H	RRCID	->	265507	COMPL.	DATE	05/13/2011	TOTAL	DEPTH	13853	PERF.	13788	-	18905						
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
05	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11020	3	41	9	Y			37		37	0			-0-	
06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11477	3	47	9	Y			43		43	0			-0-	
07	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11877	3	59	9	Y			54		54	0			-0-	
08	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11692	3	65	9	Y			59		59	0			-0-	
09	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10728	3	52	9	Y			47		47	0			-0-	
10	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10376	3			Y			-0-						-0-	
RESSMAN 01			WELL #:		02H	RRCID	->	265659	COMPL.	DATE	04/25/2012	TOTAL	DEPTH	13521	PERF.	13480	-	18231						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	525	3	Y			3		3	0			-0-	
										3	9													
10	636	X	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	609	3	Y			-0-						-0-	
MUELLER 01			WELL #:		01H	RRCID	->	265662	COMPL.	DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	13787	PERF.	15110	-	19382						
05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2169	3	41	9	Y			37		37	0			-0-	
06	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2165	3	30	9	Y			27		27	0			-0-	
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1990	3	77	9	Y			70		70	0			-0-	
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2015	3	113	9	Y			103		103	0			-0-	
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2062	3	56	9	Y			51		51	0			-0-	
10	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2121	3			Y			-0-						-0-	
NEWTON GOHMERT 01			WELL #:		01H	RRCID	->	265688	COMPL.	DATE	05/28/2011	TOTAL	DEPTH	13859	PERF.	14129	-	18836						
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	-0-	-0-		976	3			Y			-0-						-0-	
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		944	3			Y			-0-						-0-	
07	1085	N	784	-0-	-301	-0-	-0-	-0-		784	3			Y			-0-						-0-	
08	992	N	920	-0-	-72	-0-	-0-	-0-		920	3			Y			-0-						-0-	
09	930	N	722	-0-	-208	-0-	-0-	-0-		722	3			Y			-0-						-0-	
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		764	3			Y			-0-						-0-	
WUENSCH 01			WELL #:		01H	RRCID	->	265971	COMPL.	DATE	06/16/2011	TOTAL	DEPTH	13760	PERF.	13959	-	19041						
05	1116	N	510	-0-	-606	-0-	-0-	-0-		490	3	20	9	Y			18		18	0			-0-	
06	780	N	623	-0-	-157	-0-	-0-	-0-		593	3	30	9	Y			27		27	0			-0-	
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	-0-	-0-		447	3	18	9	Y			16		16	0			-0-	
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	-0-	-0-		446	3	23	9	Y			21		21	0			-0-	
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	-0-	-0-		531	3	29	9	Y			26		26	0			-0-	
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		498	3			Y			-0-						-0-	
HARLAN METTING 01			WELL #:		02H	RRCID	->	266033	COMPL.	DATE	10/13/2012	TOTAL	DEPTH	13714	PERF.	13620	-	19541						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-						-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602														
M	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
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	216	3	46	9	N	42	42	0	-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	123	3	13	9	N	12	12	0	-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	129	3	24	9	N	22	22	0	-0-
08	248 N	43	-0-	-205	-0-	36	3	7	9	N	6	6	0	-0-
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	34	3	9	9	N	8	8	0	-0-
10	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-			-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591														
05	620 N	292	-0-	-328	-0-	10	1	230	3	Y	47	47	0	-0-
						52	9							
06	450 N	346	-0-	-104	-0-	14	1	281	3	Y	46	46	0	-0-
						51	9							
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	Y	49	49	0	-0-
						54	9							
08	353 X	353	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	46	46	0	-0-
						51	9							
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	3	Y	75	75	0	-0-
						83	9							
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	200	1	3518	3	Y	-0-			-0-
BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642														
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	129	1	2642	3	Y	432	432	0	-0-
						475	9							
06	3690 X	2944	-0-	-746	-0-	123	1	2402	3	Y	381	381	0	-0-
						419	9							
07	3813 X	3027	-0-	-786	-0-	166	1	2425	3	Y	396	396	0	-0-
						436	9							
08	3813 X	2924	-0-	-889	-0-	172	1	2291	3	Y	419	419	0	-0-
						461	9							
09	3630 X	2802	-0-	-828	-0-	194	1	2180	3	Y	389	389	0	-0-
						428	9							
10	3255 X	2393	-0-	-862	-0-	188	1	2205	3	Y	-0-			-0-
DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402														
05	744 N	122	-0-	-622	-0-	121	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1055	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	1110 N	631	-0-	-479	-0-	600	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-			-0-
EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942														
05	2232 X	891	-0-	-1341	-0-	825	3	66	9	Y	60	60	0	-0-
06	2160 X	610	-0-	-1550	-0-	568	3	42	9	Y	38	38	0	-0-
07	2232 X	493	-0-	-1739	-0-	469	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
08	1767 X	502	-0-	-1265	-0-	481	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	931	3	67	9	Y	61	61	0	-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-			-0-
EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350														
05	904 X	904	-0-	-0-	-0-	812	3	92	9	Y	84	84	0	-0-
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	651	3	77	9	Y	70	70	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	809	3	212	9	Y	193	193	0	-0-
09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	924	3	89	9	Y	81	81	0	-0-
10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13554 PERF.13754 - 19212														
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	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	74 1	1649 3	Y	326	326	0			-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	359 9	619 3	Y	144	144	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1								-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	158 9								-0-
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	134 1	2428 3	Y	462	462	0			-0-
10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	508 9	1428 3	Y	-0-					-0-
						81 1								
FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302														
05	682 N	630	-0-	-52	-0-	605 3	25 9	Y	23	23	0			-0-
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	600 3		Y	-0-					-0-
07	682 N	541	-0-	-141	-0-	541 3		Y	-0-					-0-
08	620 N	427	-0-	-193	-0-	427 3		Y	-0-					-0-
09	600 N	350	-0-	-250	-0-	350 3		Y	-0-					-0-
10	527 N	21	-0-	-506	-0-	21 3		Y	-0-					-0-
GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222														
05	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1032 3	34 9	Y	31	31	0			-0-
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	968 3	30 9	Y	27	27	0			-0-
07	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	988 3	32 9	Y	29	29	0			-0-
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	973 3	32 9	Y	29	29	0			-0-
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	954 3	28 9	Y	25	25	0			-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 3		Y	-0-					-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232														
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	185 1	2620 3	Y	80	80	0			-0-
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	88 9	1827 3	Y	67	67	0			-0-
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	156 1	2518 3	Y	53	53	0			-0-
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	74 9	2471 3	Y	75	75	0			-0-
09	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	157 1	2546 3	Y	65	65	0			-0-
10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	58 9	2528 3	Y	-0-					-0-
						137 1								
						83 9								
						199 1								
						72 9								
						199 1								
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062														
05	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	71 1	1580 3	Y	67	67	0			-0-
06	1770 N	1685	-0-	-85	-0-	74 9	1535 3	Y	65	65	0			-0-
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	78 1	1549 3	Y	59	59	0			-0-
08	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	72 9	1459 3	Y	58	58	0			-0-
09	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	87 1	1453 3	Y	59	59	0			-0-
10	1705 N	1586	-0-	-119	-0-	65 9	1501 3	Y	-0-					-0-
						85 1								

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	45	3	10	9	-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	41	3	15	9	-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	36	3	4	9	-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	10	3	21	9	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	47	3	9	9	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			-0-

BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266958		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13850 - 17912
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13620 - 18872
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	3	-0-
						216	9			
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	3	-0-
						359	9			
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	75	1	1093	3	-0-
						363	9			
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	3	-0-
						628	9			
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	91	1	1032	3	-0-
						476	9			
10	1488 N	889	-0-	-599	-0-	70	1	819	3	-0-

MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090		PERF.14443 - 19745
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		Y	-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		Y	-0-
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		Y	-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		Y	-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y	-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835		PERF.14055 - 18900
05	837 N	6	-0-	-831	-0-	2	3	4	9	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	101	3	41	9	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	46	3	2	9	-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	63	3	4	9	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461		PERF.13480 - 17783
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	3	7	9	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	3	3	9	-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC																			
KLEINE 01																			
WELL #: 01H										RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576		PERF.13732 - 17789			
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-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	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-					-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3	20	9		N	18	18	0			-0-	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	22	9		N	20	20	0			-0-	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3	25	9		N	23	23	0			-0-	
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3				N	-0-					-0-	
RIEDELSE 02										WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13555 - 17902	
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	28	9		Y	25	25	0			-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	20	9		Y	18	18	0			-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	45	3	13	9		Y	12	12	0			-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	-0-	61	3	7	9		Y	6	6	0			-0-	
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3				Y	-0-					-0-	
JAMES GANO 01										WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563		PERF.14550 - 17632	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KOOPMAN 01										WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13680 - 19775	
05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3		Y	-0-					-0-	
06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3		Y	10	10	0			-0-	
							11	9											
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3		Y	1	1	0			-0-	
							1	9											
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3		Y	116	116	0			-0-	
							128	9											
09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3		Y	225	225	0			-0-	
							248	9											
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3		Y	-0-					-0-	
J B DUDERSTADT 01										WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951	
05	1674 X	1579	-0-	-95	-0-	-0-	1439	3	140	9		Y	127	127	0			-0-	
06	1620 X	1366	-0-	-254	-0-	-0-	1334	3	32	9		Y	29	29	0			-0-	
07	1674 X	1355	-0-	-319	-0-	-0-	1324	3	31	9		Y	28	28	0			-0-	
08	1674 X	1330	-0-	-344	-0-	-0-	1309	3	21	9		Y	19	19	0			-0-	
09	1620 X	1241	-0-	-379	-0-	-0-	1226	3	15	9		Y	14	14	0			-0-	
10	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	-0-	1279	3				Y	-0-					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
WILD 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267976	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL	DEPTH	13958	PERF.14220	-	18672		
M	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
05	589 N	137	-0-	-452	-0-		137	3			Y	-0-					-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-		877	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-		793	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1060	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	900 N	472	-0-	-428	-0-		472	3			Y	-0-					-0-
10	806 N	394	-0-	-412	-0-		394	3			Y	-0-					-0-
MYRA KELLEY 05				WELL #:	01H	RRCID ->	268197	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.14741	-	17903		
05	1209 N	469	-0-	-740	-0-		468	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1620 N	1569	-0-	-51	-0-		1528	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		1697	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		1608	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1552	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
10	1736 N	1094	-0-	-642	-0-		1094	3			Y	-0-					-0-
COSTLOW 01				WELL #:	02H	RRCID ->	268205	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL	DEPTH	13783	PERF.13840	-	17662		
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		1122	3			N	-0-					-0-
06	120 N	2	-0-	-118	-0-		2	3			N	-0-					-0-
07	651 N	258	-0-	-393	-0-		258	3			N	-0-					-0-
08	806 N	357	-0-	-449	-0-		357	3			N	-0-					-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556	3			N	-0-					-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-		649	3			N	-0-					-0-
PEDRAZA 01				WELL #:	01H	RRCID ->	268513	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL	DEPTH	11052	PERF.13920	-	17912		
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-		320	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	280	-0-	-278	-0-		260	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		994	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-		692	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	3			Y	-0-					-0-
SCHORLEMER 02				WELL #:	02H	RRCID ->	268515	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.13670	-	18301		
05	744 N	514	-0-	-230	-0-		77	1	411	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
06	540 N	514	-0-	-26	-0-		77	1	409	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
07	682 N	569	-0-	-113	-0-		85	1	452	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-		109	1	536	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-		111	1	470	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-		80	1	558	3	Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13528 - 18271																	
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
05	2263 X	1651	-0-	-0-	-612	-0-	78	1	1206	3	Y	334	334	0	-0-		-0-
06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	367	9	1415	3	Y	348	348	0	-0-		-0-
07	1860 N	684	-0-	-0-	-1176	-0-	135	1	509	3	Y	125	125	0	-0-		-0-
08	1860 X	1074	-0-	-0-	-786	-0-	383	9	776	3	Y	211	211	0	-0-		-0-
09	1920 X	1276	-0-	-0-	-644	-0-	37	1	922	3	Y	242	242	0	-0-		-0-
10	1984 X	1420	-0-	-0-	-564	-0-	138	9	1288	3	Y	-0-					-0-
							66	1									
							232	9									
							88	1									
							266	9									
							132	1									
BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13490 - 18371																	
05	465 N	349	-0-	-0-	-116	-0-	21	1	325	3	Y	3	3	0	-0-		-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	468	3	Y	2	2	0	-0-		-0-
07	380 X	380	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	353	3	Y	1	1	0	-0-		-0-
08	401 X	401	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	368	3	Y	1	1	0	-0-		-0-
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	1	1	0	-0-		-0-
10	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	381	3	Y	-0-					-0-
							43	1									
							1	9									
							39	1									
AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311																	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081																	
05	992 N	448	-0-	-0-	-544	-0-	15	1	333	3	Y	91	91	0	-0-		-0-
06	900 N	749	-0-	-0-	-151	-0-	100	9	672	3	Y	39	39	0	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	97	3	Y	51	51	0	-0-		-0-
08	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	43	9	174	3	Y	49	49	0	-0-		-0-
09	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	68	68	0	-0-		-0-
10	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	56	9	957	3	Y	-0-					-0-
							10	1									
							54	9									
							7	1									
							75	9									
							54	1									

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 13497 PERF.13480 - 18181														
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	2697 X	2332	-0-	-365	-0-	115 1	1762 3	Y	414	414 0				-0-
06	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	455 9	1682 3	Y	413	413 0				-0-
07	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	160 1	1716 3	Y	447	447 0				-0-
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	454 9	1669 3	Y	478	478 0				-0-
09	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	126 1	1616 3	Y	433	433 0				-0-
10	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	492 9	1645 3	Y	-0-					-0-
						142 1								
						526 9								
						154 1								
						476 9								
						169 1								
JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002														
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1335 3	17 9	Y	15	15 0				-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	649 3	3 9	Y	3	3 0				-0-
07	899 N	580	-0-	-319	-0-	579 3	1 9	Y	1	1 0				-0-
08	1333 N	462	-0-	-871	-0-	461 3	1 9	Y	1	1 0				-0-
09	660 N	371	-0-	-289	-0-	371 3		Y	-0-					-0-
10	589 N	297	-0-	-292	-0-	297 3		Y	-0-					-0-
HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181														
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	72 1	3165 3	Y	484	484 0				-0-
10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	532 9	5481 3	Y	-0-					-0-
						251 1								
DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901														
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	82	82 0				-0-
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	90 9	21 3	Y	70	70 0				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	8	8 0				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	77 9		Y	-0-					-0-
09	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	80 1	910 3	Y	248	248 0				-0-
10	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	273 9	2266 3	Y	-0-					-0-
						210 1								
STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL EF LLC HOPE 01		FORD SHALE)		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
				//CONT.//	525398										
				WELL #:	03H	RRCID	-> 268707	COMPL.	DATE 07/29/2012	TOTAL	DEPTH 13342	PERF.13470	- 19971		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	866	3	Y	131	131 0		-0-	
						144	9								
10	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	331	1	7227	3	Y	-0-			-0-	
HAY 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 268708	COMPL.	DATE 06/05/2012	TOTAL	DEPTH 13661	PERF.13790	- 18742		
05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3799	3	189	9	Y	172	172 0		-0-	
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3018	3	155	9	Y	141	141 0		-0-	
07	4216 X	2817	-0-	-1399	-0-	2685	3	132	9	Y	120	120 0		-0-	
08	4216 X	1068	-0-	-3148	-0-	1005	3	63	9	Y	57	57 0		-0-	
09	4080 X	43	-0-	-4037	-0-	37	3	6	9	Y	5	5 0		-0-	
10	3999 X	2293	-0-	-1706	-0-	2293	3			Y	-0-			-0-	
SCHORLEMER 02				WELL #:	01H	RRCID	-> 268709	COMPL.	DATE 05/05/2012	TOTAL	DEPTH 13493	PERF.13670	- 18301		
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	47	1	256	3	Y	87	87 0		-0-	
						96	9								
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	263	3	Y	102	102 0		-0-	
						112	9								
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	70	1	378	3	Y	94	94 0		-0-	
						103	9								
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	280	3	Y	114	114 0		-0-	
						125	9								
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	50	1	218	3	Y	76	76 0		-0-	
						84	9								
10	558 N	317	-0-	-241	-0-	39	1	278	3	Y	-0-			-0-	
SCHORLEMER 02				WELL #:	03H	RRCID	-> 268710	COMPL.	DATE 05/05/2012	TOTAL	DEPTH 13504	PERF.13590	- 18297		
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	118	1	626	3	Y	20	20 0		-0-	
						22	9								
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	114	1	605	3	Y	28	28 0		-0-	
						31	9								
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	120	1	638	3	Y	48	48 0		-0-	
						53	9								
08	775 N	743	-0-	-32	-0-	119	1	581	3	Y	39	39 0		-0-	
						43	9								
09	750 N	581	-0-	-169	-0-	101	1	432	3	Y	44	44 0		-0-	
						48	9								
10	3100 N	20735	-0-	17635	17635	2588	1	18147	3	Y	-0-			-0-	
DWORACZYK 01				WELL #:	03H	RRCID	-> 268713	COMPL.	DATE 06/01/2012	TOTAL	DEPTH 13313	PERF.13460	- 19901		
05	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	310	1	3687	3	Y	831	831 0		-0-	
						914	9								
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	329	1	3867	3	Y	541	541 0		-0-	
						595	9								
07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	331	1	3065	3	Y	487	487 0		-0-	
						536	9								
08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	260	1	2935	3	Y	486	486 0		-0-	
						535	9								
09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	280	1	3176	3	Y	494	494 0		-0-	
						543	9								
10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	159	1	1713	3	Y	-0-			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961													
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
05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	414 1	4913 3	Y	1034	1034	0		-0-
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	1137 9	4739 3	Y	759	759	0		-0-
07	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	403 1	4769 3	Y	773	773	0		-0-
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	835 9	438 3	Y	92	92	0		-0-
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	515 1	3271 3	Y	473	473	0		-0-
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	850 9	3356 3	Y	-0-				-0-
						39 1							
						101 9							
						288 1							
						520 9							
						312 1							
SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921													
05	4092 X	3254	-0-	-838	-0-	127 1	2832 3	Y	268	268	0		-0-
06	3960 X	2823	-0-	-1137	-0-	295 9	2662 3	Y	24	24	0		-0-
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	135 1	2720 3	Y	72	72	0		-0-
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	26 9	2732 3	Y	377	377	0		-0-
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	153 1	984 3	Y	23	23	0		-0-
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	79 9	3099 3	Y	-0-				-0-
						161 1							
						415 9							
						55 1							
						25 9							
						176 1							
SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841													
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	342 1	1817 3	Y	64	64	0		-0-
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	70 9	1739 3	Y	37	37	0		-0-
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	328 1	1754 3	Y	64	64	0		-0-
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	41 9	1822 3	Y	115	115	0		-0-
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	329 1	1711 3	Y	92	92	0		-0-
10	2139 N	1378	-0-	-761	-0-	70 9	1206 3	Y	-0-				-0-
						372 1							
						127 9							
						402 1							
						101 9							
						172 1							

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL GARVEL 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
				//CONT.//	WELL #:	03H	RRCID ->	268946	COMPL.	DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	13531	PERF.	13650 - 18971
M O	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
05	3131 X	2793	-0-	-338	-0-	105 351 9	1	2337	3	Y	319	319	0			-0-
06	3030 X	2762	-0-	-268	-0-	117 320 9	1	2325	3	Y	291	291	0			-0-
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	132 339 9	1	2342	3	Y	308	308	0			-0-
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	133 360 9	1	2261	3	Y	327	327	0			-0-
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	123 329 9	1	2219	3	Y	299	299	0			-0-
10	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	127 1		2238	3	Y	-0-					-0-
HOPE 01				WELL #:	04H	RRCID ->	268951	COMPL.	DATE	07/29/2012	TOTAL	DEPTH	13335	PERF.	13500 - 19671	
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	82 149 9	1	3607	3	Y	135	135	0			-0-
10	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	209 1		4567	3	Y	-0-					-0-
HAROLD GOHMERT 01				WELL #:	01H	RRCID ->	268964	COMPL.	DATE	08/29/2012	TOTAL	DEPTH	13753	PERF.	13717 - 19761	
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	299	3	66	9	Y	60	60	0			-0-
06	450 N	284	-0-	-166	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	492	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	462	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	244	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
10	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
BARROW 01				WELL #:	04H	RRCID ->	269397	COMPL.	DATE	04/08/2013	TOTAL	DEPTH	13740	PERF.	13720 - 17351	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KLEINE 01				WELL #:	02H	RRCID ->	269532	COMPL.	DATE	10/31/2012	TOTAL	DEPTH	13511	PERF.	13670 - 19711	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARROW 01				WELL #:	02H	RRCID ->	269567	COMPL.	DATE	04/08/2013	TOTAL	DEPTH	13711	PERF.	13715 - 17361	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL BARROW 01)		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398 WELL #: 03H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
						RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13685 - 17301				
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
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-			40 77 9	820 3	Y		70	70 0		-0-	
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-			42 66 9	821 3	Y		60	60 0		-0-	
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-			57 68 9	829 3	Y		62	62 0		-0-	
08	930 N	758	-0-	-172	-0-			50 46 9	662 3	Y		42	42 0		-0-	
09	930 N	143	-0-	-787	-0-			11 6 9	126 3	Y		5	5 0		-0-	
10	961 N	417	-0-	-544	-0-			33 1	384 3	Y		-0-			-0-	
FINNEY-BARKER UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 270332	COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648		PERF.15357 - 18559				
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-			247 3		Y		-0-			97	
06	630 N	43	-0-	-587	-0-			43 3		Y		-0-			97	
07	434 N	175	-0-	-259	-0-			175 3		Y		-0-			97	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y		-0-			97	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98 3		Y		-0-			97	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y		-0-			97	
FINNEY-BARKER UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 270337	COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14600 - 17615				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
COLMAN					WELL #:	1H	RRCID -> 270909	COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 13932		PERF.14272 - 19196				
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-			841 3		Y		-0-			54	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 3		Y		-0-			54	
07	372 N	56	-0-	-316	-0-			56 3		Y		-0-			54	
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y		-0-			54	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-			71 3		Y		-0-			54	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y		-0-			54	
TIETZ 01					WELL #:	01H	RRCID -> 270914	COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781				
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-			2004 3	29 9	Y		26	26 0		-0-	
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-			1664 3	23 9	Y		21	21 0		-0-	
07	2325 N	1922	-0-	-403	-0-			1894 3	28 9	Y		25	25 0		-0-	
08	2046 N	1818	-0-	-228	-0-			1762 3	56 9	Y		51	51 0		-0-	
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-			1748 3	29 9	Y		26	26 0		-0-	
10	1922 N	1571	-0-	-351	-0-			1571 3		Y		-0-			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13710 - 20050															
M	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	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	1021 677 9	1	12077	3	Y	615	615	0		-0-
06	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	996 558 9	1	11668	3	Y	507	507	0		-0-
07	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	1249 392 9	1	11540	3	Y	356	356	0		-0-
08	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	977 1150 9	1	11018	3	Y	1045	1045	0		-0-
09	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	901 1238 9	1	10210	3	Y	1125	1125	0		-0-
10	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	917	1	9882	3	Y	-0-				-0-
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13790 - 21771															
05	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	339 838 9	1	5200	3	Y	762	762	0		-0-
06	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	208 245 9	1	2176	3	Y	223	223	0		-0-
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	48 2746 9	1	678	3	Y	2496	2496	0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401															
05	3565 X	3086	-0-	-479	-0-	2994	3	92	9	Y	84	84	0		-0-
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2546	3	80	9	Y	73	73	0		-0-
07	3224 X	2292	-0-	-932	-0-	2219	3	73	9	Y	66	66	0		-0-
08	3224 X	2809	-0-	-415	-0-	2723	3	86	9	Y	78	78	0		-0-
09	3120 X	1433	-0-	-1687	-0-	1393	3	40	9	Y	36	36	0		-0-
10	3100 X	1870	-0-	-1230	-0-	1870	3			Y	-0-				-0-
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13590 - 20871															
05	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	418 953 9	1	6408	3	Y	866	866	0		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331															
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	291 850 9	1	4467	3	Y	773	773	0		-0-
06	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	186 344 9	1	1944	3	Y	313	313	0		-0-
07	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	367 1066 9	1	4992	3	Y	969	969	0		-0-
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	268 733 9	1	3133	3	Y	666	666	0		-0-
09	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	350 755 9	1	3673	3	Y	686	686	0		-0-
10	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															
BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13528 - 20451															
M O	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	4991 X	4618	-0-	-373	-0-	225 1	932 9	3461	3	Y	847	847	0		-0-
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	305 1	872 9	3197	3	Y	793	793	0		-0-
07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	230 1	854 9	3129	3	Y	776	776	0		-0-
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	245 1	954 9	2866	3	Y	867	867	0		-0-
09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	275 1	891 9	2898	3	Y	810	810	0		-0-
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	276 1		2680	3	Y	-0-				-0-
MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671															
05	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	61 1	407 9	2769	3	Y	370	370	0		-0-
06	3420 X	2207	-0-	-1213	-0-	47 1	287 9	1873	3	Y	261	261	0		-0-
07	3534 X	2	-0-	-3532	-0-	2 3				Y	-0-				-0-
08	3534 X	2105	-0-	-1429	-0-	46 1	289 9	1770	3	Y	263	263	0		-0-
09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	103 1	531 9	3999	3	Y	483	483	0		-0-
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	95 1		3277	3	Y	-0-				-0-
MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531															
05	2108 X	1352	-0-	-756	-0-	27 1	98 9	1227	3	Y	89	89	0		-0-
06	1860 X	1807	-0-	-53	-0-	40 1	156 9	1611	3	Y	142	142	0		-0-
07	1922 X	1463	-0-	-459	-0-	33 1	59 9	1371	3	Y	54	54	0		-0-
08	1364 X	1124	-0-	-240	-0-	27 1	39 9	1058	3	Y	35	35	0		-0-
09	1800 X	262	-0-	-1538	-0-	6 1	36 9	220	3	Y	33	33	0		-0-
10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	74 1		2540	3	Y	-0-				-0-
MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541															
05	3255 X	2905	-0-	-350	-0-	54 1	411 9	2440	3	Y	374	374	0		-0-
06	3120 X	2734	-0-	-386	-0-	57 1	388 9	2289	3	Y	353	353	0		-0-
07	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	60 1	433 9	2505	3	Y	394	394	0		-0-
08	2976 X	2729	-0-	-247	-0-	58 1	422 9	2249	3	Y	384	384	0		-0-
09	2880 X	2279	-0-	-601	-0-	49 1	331 9	1899	3	Y	301	301	0		-0-
10	3007 X	300	-0-	-2707	-0-	8 1		292	3	Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
HAMILTON WALLIS				WELL #:	1H	RRCID ->	271734	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL	DEPTH	13961	PERF.14346	-	20043		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
GOSSETT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271735	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL	DEPTH	14181	PERF.14356	-	18947		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				151	
06	300 N	31	-0-	-269	-0-	31	3				Y	-0-				151	
07	713 N	68	-0-	-645	-0-	68	3				Y	-0-				151	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				151	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3				Y	-0-				151	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				151	
RIEDELSE 02				WELL #:	02H	RRCID ->	271736	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL	DEPTH	13643	PERF.13610	-	18441		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	03H	RRCID ->	271737	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL	DEPTH	13740	PERF.13820	-	17621		
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	3	Y	148	148	0			-0-	
						163	9										
06	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	49	1	957	3	Y	169	169	0			-0-	
						186	9										
07	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	62	1	902	3	Y	184	184	0			-0-	
						202	9										
08	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	66	1	886	3	Y	145	145	0			-0-	
						160	9										
09	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	73	1	825	3	Y	143	143	0			-0-	
						157	9										
10	1178 N	880	-0-	-298	-0-	69	1	811	3	Y	-0-					-0-	
CHARLES RIEDELSE 01				WELL #:	3	RRCID ->	271815	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL	DEPTH	13627	PERF.13558	-	21284		
05	5363 X	4572	-0-	-791	-0-	674	1	3583	3	Y	286	286	0			-0-	
						315	9										
06	4950 X	4264	-0-	-686	-0-	631	1	3351	3	Y	256	256	0			-0-	
						282	9										
07	4991 X	4031	-0-	-960	-0-	596	1	3178	3	Y	234	234	0			-0-	
						257	9										
08	4712 X	3949	-0-	-763	-0-	628	1	3072	3	Y	226	226	0			-0-	
						249	9										
09	4410 X	4104	-0-	-306	-0-	734	1	3125	3	Y	223	223	0			-0-	
						245	9										
10	4557 X	3697	-0-	-860	-0-	461	1	3236	3	Y	-0-					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491														
M O	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
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	95 1	504 3	Y	51	51 0	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	56 9	512 3	Y	59	59 0	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	96 1	532 3	Y	48	48 0	-0-			-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	65 9	492 3	Y	50	50 0	-0-			-0-
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	100 1	455 3	Y	44	44 0	-0-			-0-
10	682 N	541	-0-	-141	-0-	53 9	474 3	Y	-0-		-0-			-0-
						101 1								
						55 9								
						107 1								
						48 9								
						67 1								
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				39
06	330 N	35	-0-	-295	-0-	35 3			Y	-0-				39
07	1147 N	124	-0-	-1023	-0-	124 3			Y	-0-				39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				39
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			Y	-0-				39
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				39
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611														
05	3441 X	2161	-0-	-1280	-0-	90 1	1843 3	Y	207	207 0	-0-			-0-
06	3090 X	1830	-0-	-1260	-0-	228 9	1560 3	Y	173	173 0	-0-			-0-
07	3193 X	1968	-0-	-1225	-0-	80 1	1648 3	Y	188	188 0	-0-			-0-
08	3193 X	450	-0-	-2743	-0-	190 9	74 3	Y	337	337 0	-0-			-0-
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	113 1			Y	-0-				-0-
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	207 9	2531 3	Y	-0-		-0-			-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281														
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	299 1	1594 3	Y	266	266 0	-0-			-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	293 9	1494 3	Y	245	245 0	-0-			-0-
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	280 1	1622 3	Y	262	262 0	-0-			-0-
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	270 9	1510 3	Y	270	270 0	-0-			-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	303 1	1427 3	Y	246	246 0	-0-			-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	288 9	1561 3	Y	-0-		-0-			-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411														
05	124 N	7	-0-	-117	-0-	1 3	6 9	Y	5	5 0	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	3 3	Y	11	11 0	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	12 9	11 3	Y	38	38 0	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	2 1			Y	1	1 0			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	42 9			Y	2	2 0			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211														
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
05	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	1307 1	6943 3	Y	173	173	0			-0-
06	3000 N	8332	-0-	5332	5332	190 9	6858 3	Y	165	165	0			-0-
07	10432 X	5100	-0-	-5332	-0-	182 9	4198 3	Y	104	104	0			-0-
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	788 1	2727 3	Y	211	211	0			-0-
09	2760 X	991	-0-	-1769	-0-	114 9	746 3	Y	64	64	0			-0-
10	2852 X	31	-0-	-2821	-0-	557 1	27 3	Y	-0-					-0-
						232 9								
						175 1								
						70 9								
						4 1								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241														
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	130 1	693 3	Y	154	154	0			-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	169 9	675 3	Y	145	145	0			-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	126 1	436 3	Y	97	97	0			-0-
08	992 N	884	-0-	-108	-0-	160 9	617 3	Y	128	128	0			-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	81 1	925 3	Y	162	162	0			-0-
10	620 N	341	-0-	-279	-0-	107 9	299 3	Y	-0-					-0-
						126 1								
						141 9								
						217 1								
						178 9								
						42 1								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161														
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-					-0-
06	3960 X	1233	-0-	-2727	-0-	180 1	958 3	Y	86	86	0			-0-
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	95 9	3266 3	Y	413	413	0			-0-
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	612 1	3466 3	Y	475	475	0			-0-
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	454 9	2673 3	Y	396	396	0			-0-
10	4340 X	2936	-0-	-1404	-0-	707 1	2571 3	Y	-0-					-0-
						523 9								
						628 1								
						436 9								
						365 1								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241														
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	1	0			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	62	62	0			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	68 9		Y	3	3	0			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	0			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-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 #:		07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL		DEPTH 13453		PERF.13656 - 18141		
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
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-			10 1	63 3	Y		162	162 0		-0-	
06	450 N	238	-0-	-212	-0-			178 9	56 3	Y		157	157 0		-0-	
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-			9 1	404 3	Y		127	127 0		-0-	
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-			173 9	706 3	Y		75	75 0		-0-	
09	240 N	98	-0-	-142	-0-			75 1	15 3	Y		73	73 0		-0-	
10	620 N	441	-0-	-179	-0-			140 9				-0-			-0-	
								144 1								
								83 9								
								3 1								
								80 9								
								55 1	386 3	Y		-0-			-0-	
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL		DEPTH 13520		PERF.13590 - 18171		
05	434 N	4	-0-	-430	-0-			1 1	3 3	Y		-0-			-0-	
06	120 N	4	-0-	-116	-0-			1 3	3 9	Y		3	3 0		-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-			1 1	3 3	Y		1	1 0		-0-	
								1 9								
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y		-0-			-0-	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y		44	44 0		-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-			1 1	4 3	Y		-0-			-0-	
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL		DEPTH 13452		PERF.13590 - 18171		
05	3069 X	2735	-0-	-334	-0-			366 1	1958 3	Y		374	374 0		-0-	
								411 9								
06	2970 X	56	-0-	-2914	-0-			8 1	42 3	Y		5	5 0		-0-	
								6 9								
07	3069 X	2345	-0-	-724	-0-			243 1	1325 3	Y		706	706 0		-0-	
								777 9								
08	3069 X	2030	-0-	-1039	-0-			165 1	820 3	Y		950	950 0		-0-	
								1045 9								
09	2640 X	348	-0-	-2292	-0-			23 1	109 3	Y		196	196 0		-0-	
								216 9								
10	2728 X	249	-0-	-2479	-0-			31 1	218 3	Y		-0-			-0-	
SCHORLEMER 02		WELL #:		05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL		DEPTH 13586		PERF.13594 - 18421		
05	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-			1355 1	7205 3	Y		355	355 0		-0-	
								391 9								
06	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-			1312 1	6968 3	Y		196	196 0		-0-	
								216 9								
07	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-			1284 1	6846 3	Y		269	269 0		-0-	
								296 9								
08	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-			1435 1	7021 3	Y		225	225 0		-0-	
								248 9								
09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-			1553 1	6612 3	Y		262	262 0		-0-	
								288 9								
10	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-			1051 1	7376 3	Y		-0-			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
DWORACZYK 01		WELL #:		07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13540 - 20471			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	73 1	155 9	867	3	Y	141	141 0		-0-	
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	85 1	153 9	999	3	Y	139	139 0		-0-	
07	1395 N	885	-0-	-510	-0-	76 1	109 9	700	3	Y	99	99 0		-0-	
08	1085 N	952	-0-	-133	-0-	67 1	133 9	752	3	Y	121	121 0		-0-	
09	1230 N	703	-0-	-527	-0-	46 1	132 9	525	3	Y	120	120 0		-0-	
10	899 N	304	-0-	-595	-0-	26 1		278	3	Y	-0-			-0-	
DWORACZYK 01		WELL #:		06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 13414		PERF.13580 - 20511			
05	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	328 1	1086 9	3902	3	Y	987	987 0		-0-	
06	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	303 1	1057 9	3576	3	Y	961	961 0		-0-	
07	5239 X	4324	-0-	-915	-0-	353 1	690 9	3281	3	Y	627	627 0		-0-	
08	5239 X	4364	-0-	-875	-0-	270 1	1031 9	3063	3	Y	937	937 0		-0-	
09	5070 X	4063	-0-	-1007	-0-	258 1	866 9	2939	3	Y	787	787 0		-0-	
10	5239 X	3549	-0-	-1690	-0-	300 1		3249	3	Y	-0-			-0-	
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13640 - 17541			
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8 1	41 9	164	3	Y	37	37 0		-0-	
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	28 9	132	3	Y	25	25 0		-0-	
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	48 9	93	3	Y	44	44 0		-0-	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	4 9	64	3	Y	4	4 0		-0-	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	15 9	38	3	Y	14	14 0		-0-	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18 1		212	3	Y	-0-			-0-	
SCHORLEMER 02		WELL #:		06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13600 - 18341			
05	1829 X	635	-0-	-1194	-0-	26 1	443 9	166	3	Y	403	403 0		-0-	
06	930 X	736	-0-	-194	-0-	31 1	513 9	192	3	Y	466	466 0		-0-	
07	930 X	596	-0-	-334	-0-	24 1	418 9	154	3	Y	380	380 0		-0-	
08	930 X	646	-0-	-284	-0-	27 1	463 9	156	3	Y	421	421 0		-0-	
09	750 X	583	-0-	-167	-0-	24 1	432 9	127	3	Y	393	393 0		-0-	
10	775 X	114	-0-	-661	-0-	13 1		101	3	Y	-0-			-0-	

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL WARLING 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
				WELL #:		05H	RRCID ->	273207	COMPL.	DATE	07/13/2015	TOTAL	DEPTH	13337	PERF.13690 - 20081	
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
05	5301 X	4149	-0-	-1152	-0-			237 1	1092 9	2820	3	Y	993	993 0		-0-
06	5130 X	2405	-0-	-2725	-0-			150 1	496 9	1759	3	Y	451	451 0		-0-
07	5301 X	1439	-0-	-3862	-0-			116 1	248 9	1075	3	Y	225	225 0		-0-
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-							Y	-0-			-0-
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-							Y	-0-			-0-
10	4154 X	3820	-0-	-334	-0-			322 1		3498	3	Y	-0-			-0-
BRUNS 01				WELL #:		08H	RRCID ->	274455	COMPL.	DATE	06/01/2014	TOTAL	DEPTH	13577	PERF.13540 - 20571	
05	5270 X	3533	-0-	-1737	-0-			176 1	645 9	2712	3	Y	586	586 0		-0-
06	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-			330 1	763 9	3456	3	Y	694	694 0		-0-
07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-			257 1	769 9	3500	3	Y	699	699 0		-0-
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-			278 1	783 9	3249	3	Y	712	712 0		-0-
09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-			307 1	717 9	3220	3	Y	652	652 0		-0-
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-			331 1		3217	3	Y	-0-			-0-
BRUNS 01				WELL #:		06H	RRCID ->	274456	COMPL.	DATE	06/01/2014	TOTAL	DEPTH	13525	PERF.13510 - 20431	
05	3224 X	3000	-0-	-224	-0-			154 1	481 9	2365	3	Y	437	437 0		-0-
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-			212 1	458 9	2217	3	Y	416	416 0		-0-
07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-			160 1	453 9	2179	3	Y	412	412 0		-0-
08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-			174 1	451 9	2037	3	Y	410	410 0		-0-
09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-			185 1	409 9	1939	3	Y	372	372 0		-0-
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-			208 1		2017	3	Y	-0-			-0-
BRUNS 01				WELL #:		05H	RRCID ->	274457	COMPL.	DATE	06/01/2014	TOTAL	DEPTH	13542	PERF.13660 - 20291	
05	2790 X	887	-0-	-1903	-0-			46 1	138 9	703	3	Y	125	125 0		-0-
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-			325 1	953 9	3418	3	Y	866	866 0		-0-
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-			248 1	732 9	3372	3	Y	665	665 0		-0-
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-			259 1	701 9	3029	3	Y	637	637 0		-0-
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-			278 1	625 9	2919	3	Y	568	568 0		-0-
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-			62 1		601	3	Y	-0-			-0-

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 205

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL WARLING 01)			FORD SHALE EF LLC		//CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
					//CONT.//	WELL #:	06H	RRCID -> 275911	COMPL.	DATE 07/16/2015	TOTAL	DEPTH 13240	PERF.13710	- 19941					
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
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-			226 582 9	1 1207 3	Y	529	529	0	-0-				
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-			102 402 9	1 2539 3	Y	365	365	0	-0-				
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-			273 991 9	1 4319 3	Y	901	901	0	-0-				
08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-			381 1746 9	1 4690 3	Y	1587	1587	0	-0-				
09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-			412 1819 9	1 3066 3	Y	1654	1654	0	-0-				
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-			283 1			-0-			-0-				
SCHORLEMER 02					WELL #:	04H	RRCID -> 276089	COMPL.	DATE 05/02/2015	TOTAL	DEPTH 13470	PERF.13590	- 18401						
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-			445 352 9	1 2376 3	Y	320	320	0	-0-				
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-			445 1031 9	1 2401 3	Y	937	937	0	-0-				
07	3100	N	3518	-0-	418	418			364 1169 9	1 1985 3	Y	1063	1063	0	-0-				
08	3007	X	2441	-0-	-566	-0-			247 961 9	1 1233 3	Y	874	874	0	-0-				
09	2910	X	2219	-0-	-691	-0-			246 882 9	1 1091 3	Y	802	802	0	-0-				
10	3007	X	2939	-0-	-68	-0-			364 1	2575 3	Y	-0-			-0-				
BOLDT 01					WELL #:	07H	RRCID -> 276228	COMPL.	DATE 02/11/2016	TOTAL	DEPTH 13665	PERF.13552	- 20001						
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-			219 404 9	1 4474 3	Y	367	367	0	-0-				
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-			235 382 9	1 4580 3	Y	347	347	0	-0-				
07	3875	X	1687	-0-	-2188	-0-			98 164 9	1 1425 3	Y	149	149	0	-0-				
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-			368 528 9	1 4910 3	Y	480	480	0	-0-				
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-			382 411 9	1 4282 3	Y	374	374	0	-0-				
10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-			346 1	4055 3	Y	-0-			-0-				
BARROW 01					WELL #:	05H	RRCID -> 276230	COMPL.	DATE 05/28/2015	TOTAL	DEPTH 13754	PERF.13740	- 18422						
05	3007	X	2775	-0-	-232	-0-			116 293 9	1 2366 3	Y	266	266	0	-0-				
06	2970	X	2495	-0-	-475	-0-			111 217 9	1 2167 3	Y	197	197	0	-0-				
07	3131	X	2627	-0-	-504	-0-			154 231 9	1 2242 3	Y	210	210	0	-0-				
08	3131	X	2584	-0-	-547	-0-			163 246 9	1 2175 3	Y	224	224	0	-0-				
09	3030	X	2489	-0-	-541	-0-			186 219 9	1 2084 3	Y	199	199	0	-0-				
10	2790	X	2314	-0-	-476	-0-			182 1	2132 3	Y	-0-			-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC BOLDT 01		//CONT.//		24492 500 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
				//CONT.//		WELL #:		05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13640 - 19812		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-				121	1	2477	3	Y	267	267	0	-0-	
06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-				294	9	1120	3	Y	118	118	0	-0-	
07	350 X	350	-0-	-0-	-0-				57	1	300	3	Y	26	26	0	-0-	
08	2914 X	314	-0-	-2600	-0-				130	9	243	3	Y	48	48	0	-0-	
09	2790 X	1207	-0-	-1583	-0-				21	1	988	3	Y	119	119	0	-0-	
10	2883 X	396	-0-	-2487	-0-				29	9	365	3	Y	-0-			-0-	
									18	1								
									53	9								
									88	1								
									131	9								
									31	1								

BOLDT 01				WELL #:		04H	RRCID -> 276234	COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13710 - 19943						
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-				100	1	2048	3	Y	278	278	0	-0-	
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-				306	9	1907	3	Y	255	255	0	-0-	
07	2821 N	726	-0-	-2095	-0-				98	1	589	3	Y	88	88	0	-0-	
08	3100 N	3199	-0-	99	99				281	9	2651	3	Y	317	317	0	-0-	
09	2280 N	1976	-0-	-304	-0-				40	1	1636	3	Y	176	176	0	-0-	
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-				97	9	2258	3	Y	-0-			-0-	
									199	1								
									349	9								
									146	1								
									194	9								
									193	1								

BARROW 01				WELL #:		06H	RRCID -> 276235	COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720 - 17302						
05	3224 X	3046	-0-	-178	-0-				125	1	2555	3	Y	333	333	0	-0-	
06	3030 X	2890	-0-	-140	-0-				366	9	2425	3	Y	310	310	0	-0-	
07	3193 X	2471	-0-	-722	-0-				124	1	2082	3	Y	224	224	0	-0-	
08	3193 X	2767	-0-	-426	-0-				341	9	2289	3	Y	278	278	0	-0-	
09	3090 X	2817	-0-	-273	-0-				143	1	2315	3	Y	269	269	0	-0-	
10	3038 X	2571	-0-	-467	-0-				246	9	2369	3	Y	-0-			-0-	
									172	1								
									306	9								
									206	1								
									296	9								
									202	1								

BARROW 01				WELL #:		07H	RRCID -> 276335	COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	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														
BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692														
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
05	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	193 1	424 9	3941 3	Y		385	385 0		-0-
06	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	204 1	453 9	3989 3	Y		412	412 0		-0-
07	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	294 1	448 9	4286 3	Y		407	407 0		-0-
08	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	316 1	251 9	4211 3	Y		228	228 0		-0-
09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	339 1	367 9	3809 3	Y		334	334 0		-0-
10	4526 X	4371	-0-	-155	-0-	344 1		4027 3	Y		-0-			-0-
BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942														
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	184 1	527 9	3755 3	Y		479	479 0		-0-
06	5250 X	3922	-0-	-1328	-0-	169 1	450 9	3303 3	Y		409	409 0		-0-
07	5425 X	3613	-0-	-1812	-0-	205 1	422 9	2986 3	Y		384	384 0		-0-
08	5425 X	3387	-0-	-2038	-0-	208 1	407 9	2772 3	Y		370	370 0		-0-
09	4980 X	3227	-0-	-1753	-0-	234 1	361 9	2632 3	Y		328	328 0		-0-
10	4464 X	2997	-0-	-1467	-0-	236 1		2761 3	Y		-0-			-0-
WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132														
05	4061 X	3362	-0-	-699	-0-	213 1	618 9	2531 3	Y		562	562 0		-0-
06	3900 X	3461	-0-	-439	-0-	220 1	649 9	2592 3	Y		590	590 0		-0-
07	3999 X	3518	-0-	-481	-0-	287 1	574 9	2657 3	Y		522	522 0		-0-
08	3999 X	3574	-0-	-425	-0-	242 1	600 9	2732 3	Y		545	545 0		-0-
09	3870 X	3344	-0-	-526	-0-	225 1	565 9	2554 3	Y		514	514 0		-0-
10	3565 X	2416	-0-	-1149	-0-	205 1		2211 3	Y		-0-			-0-
WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102														
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	150 1	406 9	1781 3	Y		369	369 0		-0-
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	160 1	402 9	1881 3	Y		365	365 0		-0-
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	191 1	323 9	1771 3	Y		294	294 0		-0-
08	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	157 1	366 9	1776 3	Y		333	333 0		-0-
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	141 1	367 9	1600 3	Y		334	334 0		-0-
10	2139 N	1549	-0-	-590	-0-	131 1		1418 3	Y		-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
BARROW 01				WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 13787		PERF.13790 - 16222	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	75 1 226 9	1528 3	Y	205	205 0	-0-		
06	2610 X	768	-0-	-1842	-0-	33 1 96 9	639 3	Y	87	87 0	-0-		
07	2635 N	293	-0-	-2342	-0-	16 1 39 9	238 3	Y	35	35 0	-0-		
08	1829 N	1170	-0-	-659	-0-	72 1 131 9	967 3	Y	119	119 0	-0-		
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	81 1 136 9	910 3	Y	124	124 0	-0-		
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	49 1	575 3	Y	-0-		-0-		
BOLDT 01				WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13583		PERF.13690 - 19921	
05	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	305 1 532 9	6222 3	Y	484	484 0	-0-		
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	255 1 433 9	4970 3	Y	394	394 0	-0-		
07	6417 X	1474	-0-	-4943	-0-	86 1 129 9	1259 3	Y	117	117 0	-0-		
08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	504 1 517 9	6721 3	Y	470	470 0	-0-		
09	6210 X	5385	-0-	-825	-0-	408 1 398 9	4579 3	Y	362	362 0	-0-		
10	6417 X	4781	-0-	-1636	-0-	376 1	4405 3	Y	-0-		-0-		
RESSMAN 01				WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13940 - 18772	
05	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	93 1 101 9	1434 3	Y	92	92 0	-0-		
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	251 1 256 9	2619 3	Y	233	233 0	-0-		
07	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	185 1 201 9	2512 3	Y	183	183 0	-0-		
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	222 1 193 9	2586 3	Y	175	175 0	-0-		
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	229 1 209 9	2402 3	Y	190	190 0	-0-		
10	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	233 1	2256 3	Y	-0-		-0-		
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495		PERF.13650 - 18132	
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	100 1 228 9	540 3	Y	207	207 0	-0-		
06	1320 N	379	-0-	-941	-0-	41 1 118 9	220 3	Y	107	107 0	-0-		
07	465 N	339	-0-	-126	-0-	28 1 157 9	154 3	Y	143	143 0	-0-		
08	868 N	461	-0-	-407	-0-	55 1 134 9	272 3	Y	122	122 0	-0-		
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	99 1 169 9	427 3	Y	154	154 0	-0-		
10	341 N	13	-0-	-328	-0-	1 1	12 3	Y	-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 #:	12H	RRCID	-> 277193	COMPL.	DATE 07/09/2015	TOTAL	DEPTH 13498	PERF.13650	- 18132					
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
05	837 N	20	-0-		-817		-0-	15	1 9	4	3	Y	14	14	0			-0-
06	71 N	71	-0-		-0-		-0-	11	1 9	57	3	Y	3	3	0			-0-
07	341 N	95	-0-		-246		-0-	11	1 9	62	3	Y	20	20	0			-0-
08	126 N	126	-0-		-0-		-0-	15	1 9	77	3	Y	31	31	0			-0-
09	522 N	522	-0-		-0-		-0-	80	1 9	344	3	Y	89	89	0			-0-
10	93 N	65	-0-		-28		-0-	98	9 7	58	3	Y	-0-					-0-
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	11H	RRCID	-> 277238	COMPL.	DATE 07/01/2015	TOTAL	DEPTH 13549	PERF.14010	- 18212					
05	2542 X	1792	-0-		-750		-0-	245	1 9	1308	3	Y	217	217	0			-0-
06	2190 X	1915	-0-		-275		-0-	259	1 9	1383	3	Y	248	248	0			-0-
07	2263 X	1811	-0-		-452		-0-	244	1 9	1308	3	Y	235	235	0			-0-
08	2263 X	1790	-0-		-473		-0-	259	1 9	1258	3	Y	251	251	0			-0-
09	1950 X	1340	-0-		-610		-0-	256	1 9									-0-
10	1984 X	1574	-0-		-410		-0-	276	9 1	927	3	Y	179	179	0			-0-
HOPE 01				WELL #:	06H	RRCID	-> 277495	COMPL.	DATE 10/01/2014	TOTAL	DEPTH 13529	PERF.13580	- 22362					
05	7192 X	-0-	-0-		-7192		-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	4557 X	4557	-0-		-0-		-0-	85	1 9	3726	3	Y	678	678	0			-0-
10	5109 X	5109	-0-		-0-		-0-	746	9 1	4886	3	Y	-0-					-0-
RESSMAN 01				WELL #:	03H	RRCID	-> 277496	COMPL.	DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH 13568	PERF.13510	- 18842					
05	2697 X	1895	-0-		-802		-0-	97	1 9	1489	3	Y	281	281	0			-0-
06	2400 X	1821	-0-		-579		-0-	309	1 9	1393	3	Y	268	268	0			-0-
07	252 X	252	-0-		-0-		-0-	133	1 9	200	3	Y	34	34	0			-0-
08	21 X	21	-0-		-0-		-0-	295	1 9	9	3	Y	10	10	0			-0-
09	1141 X	1141	-0-		-0-		-0-	15	1 9	879	3	Y	162	162	0			-0-
10	144 X	144	-0-		-0-		-0-	37	1 9	131	3	Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
RESSMAN 01				WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13810 - 18942	
M O	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
05	2542 X	1873	-0-	-669	-0-	98 1	1500 3	Y	250	250 0			-0-
06	2460 X	2227	-0-	-233	-0-	275 9	1783 3	Y	249	249 0			-0-
07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	170 1	331 3	Y	43	43 0			-0-
08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	274 9	1908 3	Y	241	241 0			-0-
09	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	24 1	1096 3	Y	153	153 0			-0-
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	47 9	107 3	Y	-0-				-0-
						163 1							
						265 9							
						105 1							
						168 9							
						11 1							
RESSMAN 01													
				WELL #: 07H	RRCID -> 277498	COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13590 - 18972			
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	95 1	1456 3	Y	219	219 0			-0-
06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	241 9	934 3	Y	125	125 0			-0-
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	89 1	1780 3	Y	243	243 0			-0-
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	138 9	901 3	Y	123	123 0			-0-
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	131 1	752 3	Y	115	115 0			-0-
10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	267 9	2568 3	Y	-0-				-0-
						77 1							
						135 9							
						127 9							
						265 1							
RESSMAN 01													
				WELL #: 05H	RRCID -> 277502	COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533			
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	56 1	866 3	Y	189	189 0			-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	208 9	871 3	Y	179	179 0			-0-
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	83 1	789 3	Y	148	148 0			-0-
08	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	197 9	803 3	Y	142	142 0			-0-
09	965 X	965	-0-	-0-	-0-	58 1	734 3	Y	146	146 0			-0-
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	163 9	745 3	Y	-0-				-0-
						69 1							
						156 9							
						70 1							
						161 9							
						77 1							
RESSMAN 01													
				WELL #: 09H	RRCID -> 277510	COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102			
05	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	260 1	3986 3	Y	556	556 0			-0-
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	612 9	3823 3	Y	547	547 0			-0-
07	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	366 1	4412 3	Y	592	592 0			-0-
08	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	602 9	4344 3	Y	645	645 0			-0-
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	325 1	3874 3	Y	553	553 0			-0-
10	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	651 9	3916 3	Y	-0-				-0-
						372 1							
						710 9							
						370 1							
						608 9							
						404 1							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		RESSMAN 01		//CONT.// 24492 500		//CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
						WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092		
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
05	3999 X	3424	-0-	-575	-0-	183	1	2809	3	Y	393	393	0	-0-		
06	3840 X	3359	-0-	-481	-0-	432	1	2683	3	Y	381	381	0	-0-		
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	419	1	55	3	Y	1	1	0	-0-		
08	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	3	Y	225	225	0	-0-		
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	145	1	3459	3	Y	469	469	0	-0-		
10	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	248	1	2759	3	Y	-0-			-0-		
						330	1									
						516	1									
						285	1									
RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752																
05	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	239	1	3678	3	Y	593	593	0	-0-		
06	5940 X	4407	-0-	-1533	-0-	652	1	3437	3	Y	583	583	0	-0-		
07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	641	1	3648	3	Y	598	598	0	-0-		
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	268	1	3589	3	Y	627	627	0	-0-		
09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	658	1	3441	3	Y	583	583	0	-0-		
10	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	307	1	3411	3	Y	-0-			-0-		
						690	1									
						328	1									
						641	1									
						351	1									
SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262																
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	Y	263	263	0	-0-		
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	289	1	78	3	Y	2	2	0	-0-		
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	12	12	0	-0-		
08	217 N	26	-0-	-191	-0-	2	1	25	9	Y	23	23	0	-0-		
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	42	1	5	3	Y	25	25	0	-0-		
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-			-0-		
						1	3									
						28	1									
						33	1									
SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/04/2024 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332																
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	591	1	3162	3	Y	640	640	0	-0-		
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	704	1	2802	3	Y	542	542	0	-0-		
07	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	524	1	3265	3	Y	618	618	0	-0-		
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	596	1	2732	3	Y	562	562	0	-0-		
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	609	1	2733	3	Y	542	542	0	-0-		
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	680	1	2976	3	Y	-0-			-0-		
						557	1									
						618	1									
						637	1									
						596	1									
						422	1									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242													
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
05	2635 X	2116	-0-	-519	-0-	314 1	1671 3	Y	119	119 0			-0-
06	2550 X	1949	-0-	-601	-0-	131 9	1506 3	Y	145	145 0			-0-
07	2635 X	1447	-0-	-1188	-0-	283 1	1039 3	Y	195	195 0			-0-
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	160 9	2882 3	Y	97	97 0			-0-
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	193 1	2105 3	Y	46	46 0			-0-
10	2108 X	1860	-0-	-248	-0-	215 9	1628 3	Y	-0-				-0-
						589 1							
						107 9							
						495 1							
						51 9							
						232 1							
WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261													
05	2604 X	808	-0-	-1796	-0-	39 1	471 3	Y	271	271 0			-0-
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	298 9	2026 3	Y	1049	1049 0			-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	171 1		Y	-0-				-0-
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	1154 9		Y	-0-				-0-
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-				-0-
10	3224 X	1124	-0-	-2100	-0-	94 1	1030 3	Y	-0-				-0-
HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957													
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	84 1	3679 3	Y	820	820 0			-0-
10	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	902 9	4478 3	Y	-0-				-0-
						205 1							
MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887													
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	90 1	4052 3	Y	653	653 0			-0-
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	718 9	4171 3	Y	770	770 0			-0-
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	104 1	3506 3	Y	454	454 0			-0-
08	3658 X	2247	-0-	-1411	-0-	847 9	1873 3	Y	296	296 0			-0-
09	5130 X	5043	-0-	-87	-0-	85 1	4276 3	Y	596	596 0			-0-
10	5301 X	4280	-0-	-1021	-0-	499 9	4159 3	Y	-0-				-0-
						48 1							
						326 9							
						111 1							
						656 9							
						121 1							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		MATEJEK 01		//CONT.// 24492 500		//CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
						WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549		- 18465			
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	
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-			1 3	3 9	Y	3	3	0			-0-		
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-			1 3	2 9	Y	2	2	0			-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-		
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-		
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-		
WARLING 01						WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780		- 20142			
05	3844 X	2800	-0-	-1044	-0-	-0-			187 9	2216 3	Y	361	361	0			-0-		
06	4140 X	1823	-0-	-2317	-0-	-0-			120 1	1415 3	Y	262	262	0			-0-		
07	4278 X	2741	-0-	-1537	-0-	-0-			288 9	2113 3	Y	364	364	0			-0-		
08	4278 X	1748	-0-	-2530	-0-	-0-			228 1	1343 3	Y	260	260	0			-0-		
09	3270 X	2166	-0-	-1104	-0-	-0-			400 9	1690 3	Y	297	297	0			-0-		
10	2790 X	1845	-0-	-945	-0-	-0-			119 1	1689 3	Y	-0-					-0-		
RESSMAN 01						WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13790		- 18972			
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-			103 9	1582 3	Y	253	253	0			-0-		
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-			134 1	1398 3	Y	199	199	0			-0-		
07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	-0-			219 9	1110 3	Y	180	180	0			-0-		
08	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	-0-			82 1	1025 3	Y	147	147	0			-0-		
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	-0-			198 9	1291 3	Y	200	200	0			-0-		
10	923 X	923	-0-	-0-	-0-	-0-			88 1	837 3	Y	-0-					-0-		
GARVEL 01						WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13760		- 19432			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
GARVEL 01						WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 13559		PERF.13488		- 19364			
05	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	-0-			921 9	10901 3	Y	319	319	0			-0-		
06	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	-0-			351 1	9911 3	Y	282	282	0			-0-		
07	DLQ G-10	10653	-0-	10653	10653	10653			846 1	9427 3	Y	187	187	0			-0-		
08	DLQ G-10	11541	-0-	11541	22194	22194			310 9	10298 3	Y	299	299	0			-0-		
09	33190 X	10996	-0-	-22194	-0-	-0-			1020 1	9828 3	Y	273	273	0			-0-		
10	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	-0-			206 9	10286 3	Y	-0-					-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829														
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	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	2702	3	756	9	Y	687	687	0	-0-
06	3060 X	2384	-0-	-676	-0-	1861	3	523	9	Y	475	475	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4048	-0-	4048	4048	3492	3	556	9	Y	505	505	0	-0-
09	DLQ G-10	3539	-0-	3539	7587	2905	3	634	9	Y	576	576	0	-0-
10	DLQ G-10	2709	-0-	2709	10296	2709	3			Y	-0-			-0-
GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432														
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	226	1	2675	3	Y	304	304	0	-0-
						334	9							
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	238	1	2793	3	Y	380	380	0	-0-
						418	9							
07	DLQ G-10	3014	-0-	3014	3014	262	1	2431	3	Y	292	292	0	-0-
						321	9							
08	DLQ G-10	2869	-0-	2869	5883	206	1	2326	3	Y	306	306	0	-0-
						337	9							
09	8620 X	2737	-0-	-5883	-0-	196	1	2222	3	Y	290	290	0	-0-
						319	9							
10	3193 X	2604	-0-	-589	-0-	221	1	2383	3	Y	-0-			-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837														
05	2697 X	473	-0-	-2224	-0-	19	1	433	3	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
06	2610 X	229	-0-	-2381	-0-	10	1	197	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
07	DLQ G-10	2482	-0-	2482	2482	124	1	2205	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
08	DLQ G-10	49	-0-	49	2531	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
09	3859 X	1328	-0-	-2531	-0-	64	1	1165	3	Y	90	90	0	-0-
						99	9							
10	2325 X	1674	-0-	-651	-0-	90	1	1584	3	Y	-0-			-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619														
05	3937 X	3427	-0-	-510	-0-	3185	3	242	9	Y	220	220	0	-0-
06	3810 X	2449	-0-	-1361	-0-	2272	3	177	9	Y	161	161	0	-0-
										Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	314	-0-	314	314	295	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
09	DLQ G-10	21	-0-	21	335	19	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
10	DLQ G-10	753	-0-	753	1088	753	3			Y	-0-			-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612														
05	3596 X	3358	-0-	-238	-0-	3108	3	250	9	Y	227	227	0	-0-
06	3480 X	2415	-0-	-1065	-0-	2240	3	175	9	Y	159	159	0	-0-
07	DLQ G-10	410	-0-	410	410	374	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
08	DLQ G-10	3493	-0-	3493	3903	3227	3	266	9	Y	242	242	0	-0-
09	7393 X	3490	-0-	-3903	-0-	3214	3	276	9	Y	251	251	0	-0-
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170 X	1851	-0-	-319	-0-	74 1	1639 3	Y	125	125 0	-0-			-0-
06	2100 X	1971	-0-	-129	-0-	138 9	1729 3	Y	141	141 0	-0-			-0-
07	DLQ G-10	882	-0-	882	882	87 1	795 3	Y	38	38 0	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2337	-0-	2337	3219	155 9	2023 3	Y	177	177 0	-0-			-0-
09	5096 X	1877	-0-	-3219	-0-	45 1	1618 3	Y	154	154 0	-0-			-0-
10	2046 X	1602	-0-	-444	-0-	42 9	1516 3	Y	-0-		-0-			-0-
						119 1								
						195 9								
						90 1								
						169 9								
						86 1								
HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331														
05	4836 X	4471	-0-	-365	-0-	3967 3	504 9	Y	458	458 0	-0-			-0-
06	4410 X	3173	-0-	-1237	-0-	2834 3	339 9	Y	308	308 0	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	DLQ G-10	2293	-0-	2293	2293	1976 3	317 9	Y	288	288 0	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1779	-0-	1779	4072	1779 3		Y	-0-		-0-			-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649														
05	3038 X	1797	-0-	-1241	-0-	69 1	1538 3	Y	173	173 0	-0-			-0-
06	2940 X	1666	-0-	-1274	-0-	190 9	1417 3	Y	161	161 0	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1664	-0-	1664	1664	72 1	1406 3	Y	163	163 0	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1584	-0-	1584	3248	177 9	1321 3	Y	168	168 0	-0-			-0-
09	5459 X	2211	-0-	-3248	-0-	79 1	1816 3	Y	268	268 0	-0-			-0-
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	179 9	2511 3	Y	-0-		-0-			-0-
						78 1								
						185 9								
						100 1								
						295 9								
						143 1								
HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352														
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3210 3	366 9	Y	333	333 0	-0-			-0-
06	3540 X	2766	-0-	-774	-0-	2481 3	285 9	Y	259	259 0	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	DLQ G-10	3736	-0-	3736	3736	3395 3	341 9	Y	310	310 0	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3805	-0-	3805	7541	3489 3	316 9	Y	287	287 0	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3233	-0-	3233	10774	3233 3		Y	-0-		-0-			-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447														
05	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	3012 3	230 9	Y	209	209 0	-0-			-0-
06	3090 X	1675	-0-	-1415	-0-	1553 3	122 9	Y	111	111 0	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	DLQ G-10	2096	-0-	2096	2096	1958 3	138 9	Y	125	125 0	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3617	-0-	3617	5713	3267 3	350 9	Y	318	318 0	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2888	-0-	2888	8601	2888 3		Y	-0-		-0-			-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332														
05	4247 X	4073	-0-	-174	-0-	3842 3	231 9	Y	210	210 0	-0-			-0-
06	4050 X	2962	-0-	-1088	-0-	2799 3	163 9	Y	148	148 0	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	DLQ G-10	4405	-0-	4405	4405	4133 3	272 9	Y	247	247 0	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4145	-0-	4145	8550	3902 3	243 9	Y	221	221 0	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3261	-0-	3261	11811	3261 3		Y	-0-		-0-			-0-

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 216

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL MATEJEK 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 525398 07H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
						RRCID ->	280330	COMPL.	DATE 02/20/2016	TOTAL	DEPTH	13507	PERF.	13675	-	18666		
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
05	4712 X	3003	-0-	-1709	-0-			58 315	1 9	2630	3	Y	286	286	0			-0-
06	4560 X	3960	-0-	-600	-0-			89 299	1 9	3572	3	Y	272	272	0			-0-
07	DLQ G-10	2153	-0-	2153	2153			47 139	1 9	1967	3	Y	126	126	0			-0-
08	DLQ G-10	3710	-0-	3710	5863			87 267	1 9	3356	3	Y	243	243	0			-0-
09	9545 X	3682	-0-	-5863	-0-			87 218	1 9	3377	3	Y	198	198	0			-0-
10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-			95	1	3274	3	Y	-0-					-0-
MATEJEK 01				WELL #:	08H	RRCID ->	280344	COMPL.	DATE 02/21/2016	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.	13559	-	18472		
05	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-			144 465	1 9	6488	3	Y	423	423	0			-0-
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-			158 433	1 9	6328	3	Y	394	394	0			-0-
07	DLQ G-10	7365	-0-	7365	7365			163 441	1 9	6761	3	Y	401	401	0			-0-
08	DLQ G-10	7135	-0-	7135	14500			169 459	1 9	6507	3	Y	417	417	0			-0-
09	21065 X	6565	-0-	-14500	-0-			154 450	1 9	5961	3	Y	409	409	0			-0-
10	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-			187	1	6434	3	Y	-0-					-0-
WARLING 01				WELL #:	08H	RRCID ->	280368	COMPL.	DATE 02/12/2016	TOTAL	DEPTH	13488	PERF.	13621	-	19875		
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-			150 510	1 9	1788	3	Y	464	464	0			-0-
06	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-			70 385	1 9	829	3	Y	350	350	0			-0-
07	DLQ G-10	460	-0-	460	460			29 163	1 9	268	3	Y	148	148	0			-0-
08	DLQ G-10	1913	-0-	1913	2373			104 628	1 9	1181	3	Y	571	571	0			-0-
09	4040 X	1667	-0-	-2373	-0-			86 596	1 9	985	3	Y	542	542	0			-0-
10	525 X	525	-0-	-0-	-0-			44	1	481	3	Y	-0-					-0-
WARLING 01				WELL #:	10H	RRCID ->	280371	COMPL.	DATE 03/12/2016	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.	13616	-	19882		
05	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-			553 912	1 9	6560	3	Y	829	829	0			-0-
06	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-			98 212	1 9	1156	3	Y	193	193	0			-0-
07	DLQ G-10	53	-0-	53	53			5 2	1 9	46	3	Y	2	2	0			-0-
08	DLQ G-10	4289	-0-	4289	4342			302 574	1 9	3413	3	Y	522	522	0			-0-
09	7583 X	3241	-0-	-4342	-0-			228 424	1 9	2589	3	Y	385	385	0			-0-
10	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-			153	1	1654	3	Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL STRAUBE 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
				//CONT.//	525398											
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	191	1	2707	3	Y	212	212	0		-0-	
						233	9									
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	210	1	2453	3	Y	198	198	0		-0-	
						218	9									
07	DLQ G-10	2763	-0-	2763	2763	149	1	2397	3	Y	197	197	0		-0-	
						217	9									
08	DLQ G-10	2547	-0-	2547	5310	125	1	2253	3	Y	154	154	0		-0-	
						169	9									
09	7790 X	2480	-0-	-5310	-0-	166	1	2119	3	Y	177	177	0		-0-	
						195	9									
10	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	185	1	2357	3	Y	-0-				-0-	
STRAUBE 01				WELL #:	06H	RRCID ->	280385	COMPL.	DATE	03/12/2016	TOTAL	DEPTH	13806	PERF.14350	- 19802	
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-				-0-	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	62	-0-	62	62	4	1	58	3	Y	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	64	-0-	64	126	3	1	61	3	Y	-0-				-0-	
09	192 N	66	-0-	-126	-0-	5	1	61	3	Y	-0-				-0-	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-				-0-	
STRAUBE 01				WELL #:	04H	RRCID ->	280458	COMPL.	DATE	03/05/2016	TOTAL	DEPTH	13699	PERF.13775	- 19605	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
STRAUBE 01				WELL #:	07H	RRCID ->	280505	COMPL.	DATE	03/17/2016	TOTAL	DEPTH	13738	PERF.13870	- 19572	
05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	337	1	4772	3	Y	327	327	0		-0-	
						360	9									
06	6450 X	5043	-0-	-1407	-0-	371	1	4338	3	Y	304	304	0		-0-	
						334	9									
07	DLQ G-10	4796	-0-	4796	4796	263	1	4214	3	Y	290	290	0		-0-	
						319	9									
08	DLQ G-10	4707	-0-	4707	9503	229	1	4130	3	Y	316	316	0		-0-	
						348	9									
09	14278 X	4775	-0-	-9503	-0-	323	1	4125	3	Y	297	297	0		-0-	
						327	9									
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	313	1	3982	3	Y	-0-				-0-	
WARLING 01				WELL #:	09H	RRCID ->	280506	COMPL.	DATE	02/27/2016	TOTAL	DEPTH	13574	PERF.13836	- 19942	
05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	195	1	2304	3	Y	1	1	0		-0-	
						1	9									
06	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	1014	1	11947	3	Y	1528	1528	0		-0-	
						1681	9									
07	DLQ G-10	6457	-0-	6457	6457	554	1	5152	3	Y	683	683	0		-0-	
						751	9									
08	DLQ G-10	9865	-0-	9865	16322	734	1	8275	3	Y	778	778	0		-0-	
						856	9									
09	25168 X	8846	-0-	-16322	-0-	659	1	7469	3	Y	653	653	0		-0-	
						718	9									
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	124	1	1335	3	Y	-0-				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725														
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
0														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552														
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3517	3	372	9	Y	338	338	0	-0-
06	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3622	3	287	9	Y	261	261	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3712	-0-	3712	3712	3367	3	345	9	Y	314	314	0	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130														
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	729	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232														
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552														
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	457	3	144	9	Y	131	131	0	-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	981	3	185	9	Y	168	168	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302														
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	749	3	153	9	Y	139	139	0	-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	766	3	167	9	Y	152	152	0	-0-
07	DLQ G-10	206	-0-	206	206	138	3	68	9	Y	62	62	0	-0-
08	DLQ G-10	211	-0-	211	417	135	3	76	9	Y	69	69	0	-0-
09	619 X	202	-0-	-417	-0-	127	3	75	9	Y	68	68	0	-0-
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC KLEINE 01		//CONT.//		24492 500 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
		//CONT.//		WELL #:		03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	749	3	79	9	Y	72	72	0	-0-	
06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	968	3	114	9	Y	104	104	0	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	340	-0-	340	340	295	3	45	9	Y	41	41	0	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	340	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	1020	-0-	1020	1360	1020	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
HOPE 01				WELL #:		05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
METTING NEUTZLER 01				WELL #:		06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704		PERF.14005 - 17282	
05	2418 X	327	-0-	-2091	-0-	15	1	303	3	Y	8	8	0	-0-	
						9	9								
06	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	214	1	4183	3	Y	250	250	0	-0-	
						275	9								
07	DLQ G-10	3648	-0-	3648	3648	220	1	3208	3	Y	200	200	0	-0-	
						220	9								
08	DLQ G-10	3427	-0-	3427	7075	225	1	2996	3	Y	187	187	0	-0-	
						206	9								
09	10477 X	3402	-0-	-7075	-0-	263	1	2949	3	Y	173	173	0	-0-	
						190	9								
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	217	1	2544	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
METTING NEUTZLER 01				WELL #:		07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13664		PERF.13575 - 17202	
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	96	1	1956	3	Y	335	335	0	-0-	
						369	9								
06	750 N	166	-0-	-584	-0-	7	1	142	3	Y	15	15	0	-0-	
						17	9								
07	DLQ G-10	2345	-0-	2345	2345	134	1	1958	3	Y	230	230	0	-0-	
						253	9								
08	DLQ G-10	1445	-0-	1445	3790	83	1	1110	3	Y	229	229	0	-0-	
						252	9								
09	3000 N	224	-0-	-2776	1014	16	1	176	3	Y	29	29	0	-0-	
						32	9								
10	3100 N	2335	-0-	-765	249	184	1	2151	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
METTING NEUTZLER 01				WELL #:		08H		RRCID -> 280849		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13990 - 17142	
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	78	1	1606	3	Y	521	521	0	-0-	
						573	9								
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	76	1	1485	3	Y	360	360	0	-0-	
						396	9								
07	DLQ G-10	1868	-0-	1868	1868	97	1	1420	3	Y	319	319	0	-0-	
						351	9								
08	DLQ G-10	40	-0-	40	1908	2	1	20	3	Y	16	16	0	-0-	
						18	9								
09	1908 N	-0-	-0-	-1908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398											
METTING NEUTZLER 01				WELL #:		17H		RRCID -> 280855		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13663		PERF.13270 - 17264			
M O	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	3100 N	6515	-0-	3415	3415	251 1	1139 9	5125	3	Y	1035	1035	0		-0-		
06	6533 X	3118	-0-	-3415	-0-	125 1	547 9	2446	3	Y	497	497	0		-0-		
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	3 3		23	9	Y	21	21	0		-0-		
08	59 X	59	-0-	-0-	-0-	1 1		7	3	Y	46	46	0		-0-		
09	6030 X	115	-0-	-5915	-0-	51 9		17	3	Y	88	88	0		-0-		
10	6231 X	152	-0-	-6079	-0-	97 9		140	3	Y	-0-				-0-		
						12 1											
METTING NEUTZLER 01				WELL #:		05H	RRCID -> 280879		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13620 - 17222				
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	81 1	270 9	1660	3	Y	245	245	0		-0-		
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	85 1	175 9	1653	3	Y	159	159	0		-0-		
07	DLQ G-10	1832	-0-	1832	1832	106 1	184 9	1542	3	Y	167	167	0		-0-		
08	DLQ G-10	1951	-0-	1951	3783	121 1	213 9	1617	3	Y	194	194	0		-0-		
09	3000 N	1537	-0-	-1463	2320	114 1	139 9	1284	3	Y	126	126	0		-0-		
10	3100 N	1496	-0-	-1604	716	118 1		1378	3	Y	-0-				-0-		
METTING NEUTZLER 01				WELL #:		09H	RRCID -> 280880		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.13600 - 17002				
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	73 1	163 9	1479	3	Y	148	148	0		-0-		
06	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	61 1	127 9	1183	3	Y	115	115	0		-0-		
07	DLQ G-10	1494	-0-	1494	1494	87 1	138 9	1269	3	Y	125	125	0		-0-		
08	DLQ G-10	1458	-0-	1458	2952	90 1	160 9	1208	3	Y	145	145	0		-0-		
09	4615 X	1663	-0-	-2952	-0-	123 1	154 9	1386	3	Y	140	140	0		-0-		
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	131 1		1533	3	Y	-0-				-0-		
METTING NEUTZLER 01				WELL #:		10H	RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13615 - 16642				
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	201 1	499 9	4097	3	Y	454	454	0		-0-		
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	175 1	260 9	3416	3	Y	236	236	0		-0-		
07	DLQ G-10	3491	-0-	3491	3491	212 1	188 9	3091	3	Y	171	171	0		-0-		
08	DLQ G-10	3504	-0-	3504	6995	228 1	229 9	3047	3	Y	208	208	0		-0-		
09	10542 X	3547	-0-	-6995	-0-	275 1	187 9	3085	3	Y	170	170	0		-0-		
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	256 1		2993	3	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 #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342													
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
05	713 X	415	-0-	-298	-0-	19	1	393	3	Y	3	3 0	-0-
06	1590 X	1018	-0-	-572	-0-	3	9	957	3	Y	11	11 0	-0-
07	DLQ G-10	962	-0-	962	962	49	1	794	3	Y	104	104 0	-0-
08	DLQ G-10	978	-0-	978	1940	12	9	910	3	Y	-0-		-0-
09	2342 N	402	-0-	-1940	-0-	54	1	338	3	Y	31	31 0	-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	114	9	470	3	Y	-0-		-0-
						68	1						
						30	1						
						34	9						
						40	1						
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762													
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102													
05	7037 X	4746	-0-	-2291	-0-	88	1	3970	3	Y	625	625 0	-0-
06	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	688	9	7526	3	Y	618	618 0	-0-
07	DLQ G-10	4744	-0-	4744	4744	188	1	4277	3	Y	331	331 0	-0-
08	DLQ G-10	7362	-0-	7362	12106	680	9	6454	3	Y	674	674 0	-0-
09	18239 X	6133	-0-	-12106	-0-	103	1	5520	3	Y	427	427 0	-0-
10	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	364	9	6152	3	Y	-0-		-0-
						167	1						
						741	9						
						143	1						
						470	9						
						179	1						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	04H	RRCID	-> 281176	COMPL.	DATE 05/30/2017	TOTAL	DEPTH 13595	PERF.13830	- 19052		
M O	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	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	232	1	3301	3	Y	1107	1107	0		-0-
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	1218	9	2733	3	Y	1281	1281	0		-0-
07	DLQ G-10	415	-0-	415	415	232	1	114	3	Y	267	267	0		-0-
08	DLQ G-10	69	-0-	69	484	1409	9	34	3	Y	30	30	0		-0-
09	1034 X	550	-0-	-484	-0-	7	1	341	3	Y	166	166	0		-0-
10	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	294	9	1638	3	Y	-0-				-0-
						2	1								
						33	9								
						26	1								
						183	9								
						129	1								
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	03H	RRCID	-> 281181	COMPL.	DATE 06/01/2017	TOTAL	DEPTH 13535	PERF.13540	- 18421		
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	82	82	0		-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	90	9	65	3	Y	228	228	0		-0-
07	DLQ G-10	428	-0-	428	428	5	1	79	3	Y	313	313	0		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	428	251	9			Y	-0-				-0-
09	428 N	-0-	-0-	-428	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	344	9	11	3	Y	-0-				-0-
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	07H	RRCID	-> 281182	COMPL.	DATE 09/18/2019	TOTAL	DEPTH 13477	PERF.13650	- 17675		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	05H	RRCID	-> 281183	COMPL.	DATE 06/03/2017	TOTAL	DEPTH 12519	PERF.13590	- 19002		
05	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	315	1	4499	3	Y	1596	1596	0		-0-
06	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	1756	9	3503	3	Y	1176	1176	0		-0-
07	DLQ G-10	4856	-0-	4856	4856	298	1	3239	3	Y	1287	1287	0		-0-
08	DLQ G-10	4780	-0-	4780	9636	1294	9	3219	3	Y	1257	1257	0		-0-
09	15170 X	5534	-0-	-9636	-0-	201	1	3462	3	Y	1639	1639	0		-0-
10	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	1416	9	2807	3	Y	-0-				-0-
						178	1								
						1383	9								
						269	1								
						1803	9								
						218	1								
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	06H	RRCID	-> 281184	COMPL.	DATE 09/17/2019	TOTAL	DEPTH 13448	PERF.13605	- 18995		
05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	378	1	5371	3	Y	1010	1010	0		-0-
06	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	1111	9	4925	3	Y	455	455	0		-0-
07	DLQ G-10	4819	-0-	4819	4819	421	1	4140	3	Y	383	383	0		-0-
08	DLQ G-10	3133	-0-	3133	7952	501	9	2671	3	Y	285	285	0		-0-
09	7964 X	12	-0-	-7952	-0-	148	1	8	9	Y	7	7	0		-0-
10	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	314	9	6184	3	Y	-0-				-0-
						4	3								
						486	1								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982														
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
05	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	246 1	11098 3	Y			1638	1638 0		-0-
06	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	1802 9	9373 3	Y			1195	1195 0		-0-
07	DLQ G-10	10908	-0-	10908	10908	234 1	9369 3	Y			1194	1194 0		-0-
08	DLQ G-10	10320	-0-	10320	21228	1315 9	8594 3	Y			1366	1366 0		-0-
09	29799 X	8571	-0-	-21228	-0-	226 1	7329 3	Y			956	956 0		-0-
10	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	1313 9	6938 3	Y			-0-			-0-
						223 1								
						1503 9								
						190 1								
						1052 9								
						202 1								
DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832														
05	5921 X	1525	-0-	-4396	-0-	26 1	1159 3	Y			309	309 0		-0-
06	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	340 9	5907 3	Y			869	869 0		-0-
07	DLQ G-10	4654	-0-	4654	4654	148 1	4037 3	Y			473	473 0		-0-
08	DLQ G-10	4596	-0-	4596	9250	956 9	3965 3	Y			480	480 0		-0-
09	13639 X	4389	-0-	-9250	-0-	97 1	3821 3	Y			426	426 0		-0-
10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	520 9	4232 3	Y			-0-			-0-
						103 1								
						528 9								
						99 1								
						469 9								
						123 1								
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901														
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	141 1	2015 3	Y			1323	1323 0		-0-
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	1455 9	1221 3	Y			1099	1099 0		-0-
07	DLQ G-10	1988	-0-	1988	1988	103 1	1253 3	Y			597	597 0		-0-
08	DLQ G-10	3482	-0-	3482	5470	1209 9	2693 3	Y			582	582 0		-0-
09	9337 X	3867	-0-	-5470	-0-	78 1	2783 3	Y			788	788 0		-0-
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	657 9	3501 3	Y			-0-			-0-
						149 1								
						640 9								
						217 1								
						867 9								
						274 1								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC														
SCHROEDER 01														
WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832														
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	BALANCE	
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	68 1	3052 3	Y	326	326	0	-0-		
06	3360 X	2945	-0-	-415	-0-	359 9	2808 3	Y	61	61	0	-0-		
07	DLQ G-10	3130	-0-	3130	3130	70 1	2963 3	Y	86	86	0	-0-		
08	DLQ G-10	2719	-0-	2719	5849	67 9	2526 3	Y	116	116	0	-0-		
09	8774 X	2925	-0-	-5849	-0-	72 1	2676 3	Y	164	164	0	-0-		
10	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	95 9	1702 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
						65 1								
						128 9								
						69 1								
						180 9								
						50 1								
SCHROEDER 01													WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902	
05	3224 X	831	-0-	-2393	-0-	16 1	716 3	Y	90	90	0	-0-		
06	3120 X	302	-0-	-2818	-0-	99 9	196 3	Y	92	92	0	-0-		
07	DLQ G-10	79	-0-	79	79	5 1	65 9	Y	59	59	0	-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	101 9		Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	79 X	-0-	-0-	-79	-0-	14 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
KOOPMAN 01													WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
KOOPMAN-LANG (A) 01													WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822	
05	6696 X	76	-0-	-6620	-0-	4 1	58 3	Y	13	13	0	-0-		
06	6480 X	94	-0-	-6386	-0-	14 9	83 3	Y	4	4	0	-0-		
07	DLQ G-10	163	-0-	163	163	7 1	144 3	Y	9	9	0	-0-		
08	DLQ G-10	9141	-0-	9141	9304	4 9	7879 3	Y	751	751	0	-0-		
09	17402 X	8098	-0-	-9304	-0-	9 1	6966 3	Y	534	534	0	-0-		
10	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	10 9	5306 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
						436 1								
						826 9								
						545 1								
						587 9								
						417 1								
METTING NEUTZLER 01													WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835	
05	14508 X	13934	-0-	-574	-0-	595 1	12130 3	Y	1099	1099	0	-0-		
06	14250 X	11932	-0-	-2318	-0-	1209 9	10536 3	Y	778	778	0	-0-		
07	DLQ G-10	12400	-0-	12400	12400	540 1	10763 3	Y	816	816	0	-0-		
08	DLQ G-10	12026	-0-	12026	24426	856 9	10319 3	Y	848	848	0	-0-		
09	35783 X	11357	-0-	-24426	-0-	739 1	9659 3	Y	761	761	0	-0-		
10	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	898 9	10355 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
						774 1								
						933 9								
						861 1								
						837 9								
						885 1								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884													
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	
05	7006 X	5291	-0-	-1715	-0-	225 1	4598 3	Y	425	425 0		-0-	
06	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	468 9	7101 3	Y	532	532 0		-0-	
07	DLQ G-10	10146	-0-	10146	10146	364 1	8766 3	Y	708	708 0		-0-	
08	DLQ G-10	7573	-0-	7573	17719	585 9	6511 3	Y	522	522 0		-0-	
09	25309 X	7590	-0-	-17719	-0-	601 1	6486 3	Y	478	478 0		-0-	
10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	779 9	993 3	Y	-0-			-0-	
						488 1							
						574 9							
						578 1							
						526 9							
						85 1							
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598													
05	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	280 1	5701 3	Y	361	361 0		-0-	
06	10920 X	5992	-0-	-4928	-0-	397 9	5327 3	Y	356	356 0		-0-	
07	DLQ G-10	6869	-0-	6869	6869	273 1	5982 3	Y	433	433 0		-0-	
08	DLQ G-10	4435	-0-	4435	11304	392 9	3760 3	Y	357	357 0		-0-	
09	13181 X	1877	-0-	-11304	-0-	411 1	1326 3	Y	394	394 0		-0-	
10	647 X	647	-0-	-0-	-0-	476 9	596 3	Y	-0-			-0-	
						282 1							
						393 9							
						118 1							
						433 9							
						51 1							
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495													
05	5487 X	5185	-0-	-302	-0-	227 1	4636 3	Y	293	293 0		-0-	
06	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	322 9	3469 3	Y	252	252 0		-0-	
07	DLQ G-10	581	-0-	581	581	178 1	478 3	Y	64	64 0		-0-	
08	DLQ G-10	5160	-0-	5160	5741	277 9	4474 3	Y	318	318 0		-0-	
09	6101 X	360	-0-	-5741	-0-	33 1	125 3	Y	204	204 0		-0-	
10	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	70 9	2247 3	Y	-0-			-0-	
						336 1							
						350 9							
						11 1							
						224 9							
						192 1							
KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020													
05	20553 X	18386	-0-	-2167	-0-	355 1	16040 3	Y	1810	1810 0		-0-	
06	19890 X	17395	-0-	-2495	-0-	1991 9	15615 3	Y	1263	1263 0		-0-	
07	DLQ G-10	17173	-0-	17173	17173	391 1	15525 3	Y	1157	1157 0		-0-	
08	DLQ G-10	16438	-0-	16438	33611	1389 9	14574 3	Y	1351	1351 0		-0-	
09	48688 X	15077	-0-	-33611	-0-	375 1	13731 3	Y	901	901 0		-0-	
10	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	1273 9	13055 3	Y	-0-			-0-	
						378 1							
						1486 9							
						355 1							
						991 9							
						380 1							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
KOOPMAN 01 - LANG 01 H				WELL #:	08H	RRCID ->	290781	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL	DEPTH	13662	PERF.13701	- 20360
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
05	38440 X	24731	-0-	-13709	-0-	449	1	20276	3	Y	3642	3642	0	-0-
06	33030 X	20342	-0-	-12688	-0-	4006	9	17728	3	Y	1974	1974	0	-0-
07	DLQ G-10	18876	-0-	18876	18876	443	1	16512	3	Y	1786	1786	0	-0-
08	DLQ G-10	17285	-0-	17285	36161	2171	9	14772	3	Y	1936	1936	0	-0-
09	51862 X	15701	-0-	-36161	-0-	399	1	13538	3	Y	1648	1648	0	-0-
10	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	1965	9	12925	3	Y	-0-			-0-
						383	1							
						2130	9							
						350	1							
						1813	9							
						376	1							

KOOPMAN 01 - LANG 01 F				WELL #:	06H	RRCID ->	290801	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL	DEPTH	13687	PERF.13617	- 21007
05	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	532	1	24015	3	Y	1101	1101	0	-0-
06	22562 X	22562	-0-	-0-	-0-	1211	9	21485	3	Y	491	491	0	-0-
07	DLQ G-10	22532	-0-	22532	22532	537	1	21544	3	Y	425	425	0	-0-
08	DLQ G-10	21653	-0-	21653	44185	540	9	20580	3	Y	491	491	0	-0-
09	65711 X	21526	-0-	-44185	-0-	520	1	19850	3	Y	1056	1056	0	-0-
10	20892 X	20892	-0-	-0-	-0-	468	9	20301	3	Y	-0-			-0-
						533	1							
						540	9							
						514	1							
						1162	9							
						591	1							

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	291239	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL	DEPTH	13882	PERF.13894	- 21433
05	18538 X	16550	-0-	-1988	-0-	681	1	15161	3	Y	644	644	0	-0-
06	18180 X	16738	-0-	-1442	-0-	708	9	15296	3	Y	607	607	0	-0-
07	DLQ G-10	16466	-0-	16466	16466	774	1	14983	3	Y	582	582	0	-0-
08	DLQ G-10	15606	-0-	15606	32072	668	9	14082	3	Y	633	633	0	-0-
09	47218 X	15146	-0-	-32072	-0-	843	1	13723	3	Y	603	603	0	-0-
10	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	640	9	14425	3	Y	-0-			-0-
						828	1							
						696	9							
						760	1							
						663	9							
						820	1							

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B				WELL #:	02HR	RRCID ->	291305	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL	DEPTH	13956	PERF.13886	- 22039
05	19499 X	15252	-0-	-4247	-0-	628	1	13990	3	Y	576	576	0	-0-
06	18600 X	15222	-0-	-3378	-0-	634	9	13905	3	Y	557	557	0	-0-
07	DLQ G-10	15396	-0-	15396	15396	704	1	13992	3	Y	560	560	0	-0-
08	DLQ G-10	14287	-0-	14287	29683	613	9	12873	3	Y	597	597	0	-0-
09	39968 X	10285	-0-	-29683	-0-	788	1	9337	3	Y	392	392	0	-0-
10	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	616	9	15993	3	Y	-0-			-0-
						757	1							
						657	9							
						517	1							
						431	9							
						909	1							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978																	
M O	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
05	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-		970	1	21601	3	Y	824	824	0			-0-
06	23250 X	21760	-0-	-1490	-0-		906	1	19952	3	Y	726	726	0			-0-
07	DLQ G-10	19782	-0-	19782	19782		1009	1	18048	3	Y	653	653	0			-0-
08	DLQ G-10	20133	-0-	20133	39915		799	1	18239	3	Y	746	746	0			-0-
09	59238 X	19323	-0-	-39915	-0-		1016	1	17541	3	Y	736	736	0			-0-
10	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-		718	1	10626	3	Y	-0-					-0-
ER03 - L01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 291330 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820																	
05	33666 X	29175	-0-	-4491	-0-		1206	1	26869	3	Y	1000	1000	0			-0-
06	31110 X	27701	-0-	-3409	-0-		1100	1	25418	3	Y	906	906	0			-0-
07	DLQ G-10	26313	-0-	26313	26313		1286	1	23991	3	Y	884	884	0			-0-
08	DLQ G-10	24529	-0-	24529	50842		997	1	22182	3	Y	947	947	0			-0-
09	74631 X	23789	-0-	-50842	-0-		1350	1	21574	3	Y	927	927	0			-0-
10	23972 X	23972	-0-	-0-	-0-		972	1	22683	3	Y	-0-					-0-
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B WELL #: 02H RRCID -> 292191 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13898 - 23551																	
05	34472 X	22004	-0-	-12468	-0-		1352	1	19137	3	Y	1377	1377	0			-0-
06	30000 X	29686	-0-	-314	-0-		1515	1	25849	3	Y	1476	1476	0			-0-
07	DLQ G-10	23997	-0-	23997	23997		2213	1	21178	3	Y	1363	1363	0			-0-
08	DLQ G-10	22967	-0-	22967	46964		1624	1	20336	3	Y	1367	1367	0			-0-
09	67759 X	20795	-0-	-46964	-0-		1320	1	18080	3	Y	1181	1181	0			-0-
10	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-		1499	1	16951	3	Y	-0-					-0-
STRAUBE 01 - W01 B WELL #: 02H RRCID -> 292224 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 13725 PERF.16535 - 20662																	
05	12586 X	11686	-0-	-900	-0-		747	1	10572	3	Y	334	334	0			-0-
06	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-		367	1	10831	3	Y	431	431	0			-0-
07	DLQ G-10	10535	-0-	10535	10535		927	1	9404	3	Y	495	495	0			-0-
08	DLQ G-10	14389	-0-	14389	24924		474	1	12849	3	Y	753	753	0			-0-
09	39354 X	14430	-0-	-24924	-0-		586	1	12629	3	Y	738	738	0			-0-
10	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-		545	1	14166	3	Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
STRAUBE 01 - K01 - LS02 C WELL #: 03H RRCID -> 292226 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 13694 PERF.14111 - 22406														
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	
05	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	1268	1	17944	3	Y	715	715 0	-0-	
06	17100 X	3138	-0-	-13962	-0-	787	9	2717	3	Y	171	171 0	-0-	
07	DLQ G-10	62	-0-	62	62	233	1	21	3	Y	36	36 0	-0-	
08	DLQ G-10	24529	-0-	24529	24591	188	9	21733	3	Y	1447	1447 0	-0-	
09	45587 X	20996	-0-	-24591	-0-	1	1	18432	3	Y	1018	1018 0	-0-	
10	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	40	9	22133	3	Y	-0-		-0-	
						1204	1							
						1592	9							
						1444	1							
						1120	9							
						1742	1							
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D WELL #: 04H RRCID -> 292227 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13985 - 20561														
05	23932 X	17921	-0-	-6011	-0-	1053	1	14909	3	Y	1781	1781 0	-0-	
06	26662 X	26662	-0-	-0-	-0-	1959	9	23205	3	Y	1336	1336 0	-0-	
07	DLQ G-10	23372	-0-	23372	23372	1987	1	20844	3	Y	1117	1117 0	-0-	
08	DLQ G-10	17907	-0-	17907	41279	1470	9	16063	3	Y	867	867 0	-0-	
09	54576 X	13297	-0-	-41279	-0-	1299	1	11687	3	Y	631	631 0	-0-	
10	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	1229	9	12776	3	Y	-0-		-0-	
						890	1							
						954	9							
						916	1							
						694	9							
						1005	1							
STRAUBE 01 - LS02 A WELL #: 01H RRCID -> 292235 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13731 - 20573														
05	16647 X	5742	-0-	-10905	-0-	344	1	4870	3	Y	480	480 0	-0-	
06	14520 X	165	-0-	-14355	-0-	528	9	19	3	Y	131	131 0	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	16	16 0	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	144	9			Y	69	69 0	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	63 0	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 08H RRCID -> 292271 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13547 PERF.16606 - 21096														
05	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	862	1	12196	3	Y	785	785 0	-0-	
06	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	864	9	15212	3	Y	1083	1083 0	-0-	
07	DLQ G-10	13364	-0-	13364	13364	1302	1	11441	3	Y	1100	1100 0	-0-	
08	DLQ G-10	20326	-0-	20326	33690	1191	9	17229	3	Y	1947	1947 0	-0-	
09	53620 X	19930	-0-	-33690	-0-	713	1	16418	3	Y	2024	2024 0	-0-	
10	20287 X	20287	-0-	-0-	-0-	1210	9	18807	3	Y	-0-		-0-	
						955	1							
						2142	9							
						1286	1							
						2226	9							
						1480	1							

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL STRAUBE 01 -		FORD SHALE) EF LLC W01 A		//CONT.// WELL #:	24492 500 525398 01H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 292327		CAPACITY COMPL. DATE 12/10/2021					CNTY: DE WITT		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	16616 X	16354	-0-	-262	-0-	1050	1	14863	3	Y	401	401	0	-0-	
06	17582 X	17582	-0-	-0-	-0-	1344	1	15695	3	Y	494	494	0	-0-	
07	DLQ G-10	15304	-0-	15304	15304	865	1	13879	3	Y	509	509	0	-0-	
08	DLQ G-10	9261	-0-	9261	24565	478	1	8623	3	Y	145	145	0	-0-	
09	31679 X	7114	-0-	-24565	-0-	160	1	6561	3	Y	35	35	0	-0-	
10	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	514	1	7707	3	Y	-0-	-0-	0	-0-	
STRAUBE 01 - K01 - LS02 A				WELL #:	01H	RRCID -> 292419	COMPL. DATE 12/08/2021				TOTAL	DEPTH 13723	PERF.14028	- 24617	
05	30566 X	23463	-0-	-7103	-0-	1451	1	20537	3	Y	1341	1341	0	-0-	
06	31252 X	31252	-0-	-0-	-0-	1475	1	27256	3	Y	1511	1511	0	-0-	
07	DLQ G-10	26521	-0-	26521	26521	2334	1	23383	3	Y	1528	1528	0	-0-	
08	DLQ G-10	22928	-0-	22928	49449	1662	1	20337	3	Y	1331	1331	0	-0-	
09	74428 X	24979	-0-	-49449	-0-	1464	1	21796	3	Y	1342	1342	0	-0-	
10	20631 X	20631	-0-	-0-	-0-	1707	1	19126	3	Y	-0-	-0-	0	-0-	
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A				WELL #:	01H	RRCID -> 292488	COMPL. DATE 04/01/2022				TOTAL	DEPTH 13784	PERF.14016	- 20148	
05	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	1471	1	20829	3	Y	498	498	0	-0-	
06	15600 X	12994	-0-	-2606	-0-	548	1	11622	3	Y	344	344	0	-0-	
*07	DLQ G-10	11014	-0-	11014	11014	994	1	10057	3	Y	301	301	0	-0-	
08	DLQ G-10	8123	-0-	8123	19137	378	1	7438	3	Y	248	248	0	-0-	
09	33809 X	14672	-0-	-19137	-0-	626	1	13242	3	Y	357	357	0	-0-	
10	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	331	1	9449	3	Y	-0-	-0-	0	-0-	
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A				WELL #:	01H	RRCID -> 292489	COMPL. DATE 04/01/2022				TOTAL	DEPTH 13785	PERF.13988	- 20594	
05	19344 X	938	-0-	-18406	-0-	61	1	867	3	Y	9	9	0	-0-	
06	18690 X	8834	-0-	-9856	-0-	10	1	8043	3	Y	94	94	0	-0-	
*07	DLQ G-10	11107	-0-	11107	11107	688	1	10222	3	Y	225	225	0	-0-	
08	DLQ G-10	12087	-0-	12087	23194	103	1	11150	3	Y	290	290	0	-0-	
09	30688 X	7494	-0-	-23194	-0-	637	1	6797	3	Y	150	150	0	-0-	
10	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	248	1	7841	3	Y	-0-	-0-	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C				WELL #: 03H		RRCID -> 292494		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13794		PERF.13969 - 21133	
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
05	15810 X	223	-0-	-15587	-0-	14	1	194	3	Y	14	14	0
06	13350 X	5871	-0-	-7479	-0-	15	9	5268	3	Y	138	138	0
*07	DLQ G-10	15480	-0-	15480	15480	152	9	14197	3	Y	363	363	0
08	DLQ G-10	15278	-0-	15278	30758	884	1	14097	3	Y	364	364	0
09	40159 X	9401	-0-	-30758	-0-	399	9	8542	3	Y	173	173	0
10	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	781	1	11603	3	Y	-0-		-0-
						400	9						
						669	1						
						190	9						
						913	1						

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D				WELL #: 04H		RRCID -> 292591		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13777		PERF.14012 - 21213	
05	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	1370	1	19397	3	Y	340	340	0
06	16530 X	7070	-0-	-9460	-0-	374	9	6351	3	Y	160	160	0
*07	DLQ G-10	24391	-0-	24391	24391	543	1	22336	3	Y	604	604	0
08	DLQ G-10	11477	-0-	11477	35868	176	9	10605	3	Y	258	258	0
09	48715 X	12847	-0-	-35868	-0-	1391	1	11643	3	Y	265	265	0
10	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	664	9	9778	3	Y	-0-		-0-
						588	1						
						284	9						
						912	1						
						292	9						
						769	1						

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B				WELL #: 02H		RRCID -> 292844		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13766		PERF.13906 - 17408	
05	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	889	1	12584	3	Y	237	237	0
06	12180 X	7150	-0-	-5030	-0-	261	9	6415	3	Y	169	169	0
*07	DLQ G-10	6458	-0-	6458	6458	549	1	5917	3	Y	156	156	0
08	DLQ G-10	5702	-0-	5702	12160	186	9	5233	3	Y	163	163	0
09	19157 X	6997	-0-	-12160	-0-	369	1	6310	3	Y	175	175	0
10	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	172	9	3778	3	Y	-0-		-0-
						290	1						
						179	9						
						494	1						
						193	9						
						297	1						

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 293312		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13943		PERF.13768 - 21068	
05	32550 X	30527	-0-	-2023	-0-	1230	1	27405	3	Y	1720	1720	0
06	34170 X	28128	-0-	-6042	-0-	1892	9	24883	3	Y	1805	1805	0
07	DLQ G-10	26868	-0-	26868	26868	1259	1	24268	3	Y	1122	1122	0
08	DLQ G-10	23068	-0-	23068	49936	1986	9	20509	3	Y	1229	1229	0
09	75479 X	25543	-0-	-49936	-0-	1366	1	23079	3	Y	1077	1077	0
10	30535 X	21014	-0-	-9521	-0-	1234	9	19884	3	Y	-0-		-0-
						1207	1						
						1352	9						
						1279	1						
						1185	9						
						1130	1						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B WELL #: 02H RRCID -> 293341 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13903 PERF.13710 - 20361														
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
05	15456 X	15456	-0-	-0-	-0-	625 1	13918 3	Y	830	830 0	-0-			
06	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	913 9	14363 3	Y	1107	1107 0	-0-			
07	DLQ G-10	15518	-0-	15518	15518	727 1	13970 3	Y	693	693 0	-0-			
08	DLQ G-10	15312	-0-	15312	30830	1218 9	13603 3	Y	826	826 0	-0-			
09	44942 X	14112	-0-	-30830	-0-	786 1	12757 3	Y	589	589 0	-0-			
10	15252 X	13445	-0-	-1807	-0-	762 9	12722 3	Y	-0-		-0-			
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C WELL #: 03H RRCID -> 293342 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630														
05	29636 X	17505	-0-	-12131	-0-	800 9	15768 3	Y	935	935 0	-0-			
06	25110 X	17406	-0-	-7704	-0-	1029 9	15340 3	Y	1173	1173 0	-0-			
07	DLQ G-10	16351	-0-	16351	16351	776 1	14722 3	Y	727	727 0	-0-			
08	DLQ G-10	16863	-0-	16863	33214	1290 9	14980 3	Y	911	911 0	-0-			
09	47703 X	14489	-0-	-33214	-0-	829 1	13116 3	Y	587	587 0	-0-			
10	17980 X	14676	-0-	-3304	-0-	800 9	13887 3	Y	-0-		-0-			
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 293964 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951														
05	35061 X	19040	-0-	-16021	-0-	727 1	633 9	Y	575	575 0	-0-			
06	33930 X	18115	-0-	-15815	-0-	18181	612 9	Y	556	556 0	-0-			
07	DLQ G-10	18181	-0-	18181	18181	17503 3	629 9	Y	572	572 0	-0-			
08	DLQ G-10	17380	-0-	17380	35561	17552 3	559 9	Y	508	508 0	-0-			
09	50939 X	15378	-0-	-35561	-0-	16821 3	508 9	Y	462	462 0	-0-			
10	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	14870 3		Y	-0-		-0-			
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294005 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574														
05	35185 X	24544	-0-	-10641	-0-	16108 3	738 9	Y	671	671 0	-0-			
06	34050 X	23351	-0-	-10699	-0-	23806 3	714 9	Y	649	649 0	-0-			
07	DLQ G-10	23436	-0-	23436	23436	22637 3	735 9	Y	668	668 0	-0-			
08	DLQ G-10	22406	-0-	22406	45842	22701 3	652 9	Y	593	593 0	-0-			
09	65667 X	19825	-0-	-45842	-0-	21754 3	593 9	Y	539	539 0	-0-			
10	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	19232 3		Y	-0-		-0-			
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294043 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085														
05	30783 X	22688	-0-	-8095	-0-	20987 3	897 9	Y	815	815 0	-0-			
06	23880 X	21587	-0-	-2293	-0-	21791 3	866 9	Y	787	787 0	-0-			
07	DLQ G-10	21671	-0-	21671	21671	20721 3	892 9	Y	811	811 0	-0-			
08	DLQ G-10	20704	-0-	20704	42375	20779 3	791 9	Y	719	719 0	-0-			
09	60700 X	18325	-0-	-42375	-0-	19913 3	721 9	Y	655	655 0	-0-			
10	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	17604 3		Y	-0-		-0-			
SAGER 01 WELL #: 02H RRCID -> 294998 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13707 - 18710														
05	40765 X	31118	-0-	-9647	-0-	19468 3	607 9	Y	552	552 0	-0-			
06	36720 X	32414	-0-	-4306	-0-	30511 3	672 9	Y	611	611 0	-0-			
07	DLQ G-10	30195	-0-	30195	30195	31742 3	618 9	Y	562	562 0	-0-			
08	DLQ G-10	27029	-0-	27029	57224	29577 3	529 9	Y	481	481 0	-0-			
09	85519 X	28295	-0-	-57224	-0-	26500 3	538 9	Y	489	489 0	-0-			
10	24668 X	24668	-0-	-0-	-0-	27757 3		Y	-0-		-0-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 295785 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14000 PERF.15528 - 24022														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	73253 X	38988	-0-	-34265	-0-	38319	3	669	9	Y	608	608	0	-0-
06	66000 X	28020	-0-	-37980	-0-	27510	3	510	9	Y	464	464	0	-0-
07	DLQ G-10	54247	-0-	54247	54247	53270	3	977	9	Y	888	888	0	-0-
08	DLQ G-10	48566	-0-	48566	102813	47730	3	836	9	Y	760	760	0	-0-
09	152936 X	50123	-0-	-102813	-0-	49319	3	804	9	Y	731	731	0	-0-
10	45222 X	45222	-0-	-0-	-0-	45222	3			Y	-0-			-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 295804 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14654 - 23215														
05	72788 X	55638	-0-	-17150	-0-	54211	3	1427	9	Y	1297	1297	0	-0-
06	65700 X	57978	-0-	-7722	-0-	56399	3	1579	9	Y	1435	1435	0	-0-
07	DLQ G-10	54005	-0-	54005	54005	52553	3	1452	9	Y	1320	1320	0	-0-
08	DLQ G-10	48322	-0-	48322	102327	47079	3	1243	9	Y	1130	1130	0	-0-
09	142790 X	40463	-0-	-102327	-0-	39602	3	861	9	Y	783	783	0	-0-
10	41976 X	41976	-0-	-0-	-0-	41976	3			Y	-0-			-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295952 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 13731 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOOPTMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296667 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13634 - 23984														
05	187023 X	128736	-0-	-58287	-0-	2565	1	115972	3	Y	9272	9272	0	-0-
						10199	9							
06	174990 X	117731	-0-	-57259	-0-	2634	1	105414	3	Y	8803	8803	0	-0-
						9683	9							
07	DLQ G-10	111240	-0-	111240	111240	2422	1	100344	3	Y	7704	7704	0	-0-
						8474	9							
08	DLQ G-10	103759	-0-	103759	214999	2407	1	92969	3	Y	7621	7621	0	-0-
						8383	9							
09	311041 X	96042	-0-	-214999	-0-	2243	1	86690	3	Y	6463	6463	0	-0-
						7109	9							
10	86347 X	86347	-0-	-0-	-0-	2442	1	83905	3	Y	-0-			-0-
KOOPTMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296675 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13543 - 22359														
05	232066 X	155604	-0-	-76462	-0-	2989	1	135144	3	Y	15883	15883	0	-0-
						17471	9							
06	224550 X	90519	-0-	-134031	-0-	1823	1	72981	3	Y	14286	14286	0	-0-
						15715	9							
07	DLQ G-10	144606	-0-	144606	144606	3068	1	127147	3	Y	13083	13083	0	-0-
						14391	9							
08	DLQ G-10	138672	-0-	138672	283278	3155	1	121885	3	Y	12393	12393	0	-0-
						13632	9							
09	409485 X	126207	-0-	-283278	-0-	2884	1	111470	3	Y	10775	10775	0	-0-
						11853	9							
10	113156 X	113156	-0-	-0-	-0-	3200	1	109956	3	Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
RESSMAN-JAMES GANO SA1				WELL #:	1H	RRCID -> 297996				COMPL. DATE	06/08/2024	TOTAL	DEPTH	13659	PERF.13893	-	20474		
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	
05	130572 X	67690	-0-	-62882	-0-		60658	3	7032	9	Y		6393	6393	0			-0-	
06	109980 X	60528	-0-	-49452	-0-		54111	3	6417	9	Y		5834	5834	0			-0-	
07	55195 X	55195	-0-	-0-	-0-		49333	3	5862	9	Y		5329	5329	0			-0-	
08	95387 X	49704	-0-	-45683	-0-		43523	3	6181	9	Y		5619	5619	0			-0-	
09	74850 X	44561	-0-	-30289	-0-		879	1	38677	3	Y		4550	4550	0			-0-	
							5005	9											
10	67704 X	37821	-0-	-29883	-0-		1653	1	36168	3	Y		-0-					-0-	
HOPE-BRUNS SA1				WELL #:	1H	RRCID -> 298042				COMPL. DATE	06/28/2024	TOTAL	DEPTH	13555	PERF.13891	-	21203		
05	135749 X	63220	-0-	-72529	-0-		53270	3	9950	9	Y		9045	9045	0			-0-	
06	117780 X	47877	-0-	-69903	-0-		40341	3	7536	9	Y		6851	6851	0			-0-	
07	DLQ G-10	78777	-0-	78777	78777		67249	3	11528	9	Y		10480	10480	0			-0-	
08	DLQ G-10	68545	-0-	68545	147322		59149	3	9396	9	Y		8542	8542	0			-0-	
09	199296 X	51974	-0-	-147322	-0-		995	1	43768	3	Y		6555	6555	0			-0-	
							7211	9											
10	53945 X	53945	-0-	-0-	-0-		2357	1	51588	3	Y		-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		
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-		8	1	182	3	Y		-0-					-0-	
							1	4											
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y		-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
08	186 N	167	-0-	-19	-0-		8	1	158	3	Y		-0-					-0-	
							1	4											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
VICKERS GAS UNIT 1				WELL #:	A 1H	RRCID -> 268217				COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL	DEPTH	13548	PERF.14052	-	18907		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	
RUNGE 2				WELL #:	A 3H	RRCID -> 280410				COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	13515	PERF.14088	-	19982		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-	

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	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	
05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	116 1	4117 3	Y	917	776 0		159	
						33 4	1009 9						
06	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	96 1	3478 3	Y	1087	966 0		280	
						23 4	1196 9						
07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	111 1	4177 3	Y	643	748 0		175	
						15 4	707 9						
08	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	115 1	4167 3	Y	636	634 0		177	
						20 4	700 9						
09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	135 1	4167 3	Y	649	650 0		175	
						19 4	714 9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			175	
RUNGE 2				WELL #: A 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13620		PERF.14126 - 20013	
05	6510 X	5794	-0-	-716	-0-	144 1	5063 3	Y	495	431 0		86	
						42 4	545 9						
06	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	158 1	5659 3	Y	435	409 0		112	
						39 4	479 9						
07	6448 X	5875	-0-	-573	-0-	140 1	5261 3	Y	413	410 0		115	
						20 4	454 9						
08	6417 X	5398	-0-	-1019	-0-	134 1	4853 3	Y	352	374 0		93	
						24 4	387 9						
09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	186 1	5724 3	Y	597	529 0		161	
						27 4	657 9						
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT			161	
RUNGE 2 (SL)				WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639		PERF.14142 - 19712	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874		RRCID -> 290849		COMPL. DATE 03/20/2021		TOTAL DEPTH 13932		PERF.14264 - 19647	
MOUNTAIN VIEW RANCH				WELL #: 1H									
05	34224 X	27894	-0-	-6330	-0-	1880 1	25101 3	N	830	824 1	1 8	99	
						913 9							
06	33120 X	25491	-0-	-7629	-0-	1505 1	23501 3	N	441	362 1	1 8	177	
						485 9							
07	34224 X	25876	-0-	-8348	-0-	1737 1	23637 3	N	456	366 1	1 8	266	
						502 9							
08	30504 X	24715	-0-	-5789	-0-	1853 1	22353 3	N	463	557 1		172	
						509 9							
09	28050 X	22841	-0-	-5209	-0-	1780 1	20472 3	N	535	552 1	4 8	151	
						589 9							
10	27900 X	23405	-0-	-4495	-0-	1790 1	21089 3	N	478	384 1	5 8	240	
						526 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN				//CONT.// //CONT.//	24492 500 728874	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
				WELL #:	1H	RRCID ->	292802	COMPL.	DATE 07/29/2022	TOTAL	DEPTH 13984	PERF.14559	- 19438				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	32333	X	31843	-0-	-490	-0-	1094 568 9	1	30181	3	Y	516	518	1			49
06	30805	X	30805	-0-	-0-	-0-	1205 517 9	1	29083	3	Y	470	434	1	1	8	84
07	33976	X	31964	-0-	-2012	-0-	1159 366 9	1	30439	3	Y	333	361	1	2	8	54
08	33976	X	29143	-0-	-4833	-0-	1116 275 9	1	27752	3	Y	250	279	1			25
09	32880	X	26983	-0-	-5897	-0-	1010 301 9	1	25672	3	Y	274	231	1	2	8	66
10	31837	X	27489	-0-	-4348	-0-	1052 275 9	1	26162	3	Y	250	265	1	2	8	49
YORKTOWN				WELL #:	2H	RRCID ->	292818	COMPL.	DATE 07/29/2022	TOTAL	DEPTH 13974	PERF.14205	- 19912				
05	32116	X	30341	-0-	-1775	-0-	1036 716 9	1	28589	3	Y	651	679	1			66
06	31642	X	31642	-0-	-0-	-0-	1234 625 9	1	29783	3	Y	568	530	1	1	8	103
07	31675	X	31675	-0-	-0-	-0-	1147 389 9	1	30139	3	Y	354	396	1	2	8	59
08	31031	X	28750	-0-	-2281	-0-	1097 377 9	1	27276	3	Y	343	369	1			33
09	31650	X	29444	-0-	-2206	-0-	1094 563 9	1	27787	3	Y	512	423	1	4	8	118
10	32705	X	29358	-0-	-3347	-0-	1118 446 9	1	27794	3	Y	405	438	1	4	8	81
YORKTOWN				WELL #:	3H	RRCID ->	292819	COMPL.	DATE 07/29/2022	TOTAL	DEPTH 13945	PERF.14222	- 20901				
05	36843	X	36843	-0-	-0-	-0-	1242 1321 9	1	34280	3	Y	1201	1214	1	1	8	117
06	28590	X	27534	-0-	-1056	-0-	1059 900 9	1	25575	3	Y	818	777	1			158
07	38138	X	38138	-0-	-0-	-0-	1352 1282 9	1	35504	3	Y	1165	1147	1	5	8	171
08	36828	X	33697	-0-	-3131	-0-	1252 1297 9	1	31148	3	Y	1179	1228	1			122
09	35640	X	28034	-0-	-7606	-0-	1031 805 9	1	26198	3	Y	732	648	1	6	8	200
10	36828	X	35433	-0-	-1395	-0-	1322 1240 9	1	32871	3	Y	1127	1102	1	9	8	216
YORKTOWN				WELL #:	4H	RRCID ->	292820	COMPL.	DATE 07/29/2022	TOTAL	DEPTH 13939	PERF.14095	- 20972				
05	40796	X	36111	-0-	-4685	-0-	1224 1130 9	1	33757	3	Y	1027	1062	1	1	8	100
06	39480	X	38225	-0-	-1255	-0-	1474 1169 9	1	35582	3	Y	1063	976	1			187
07	39244	X	39244	-0-	-0-	-0-	1392 1289 9	1	36563	3	Y	1172	1180	1	5	8	174
08	38967	X	37510	-0-	-1457	-0-	1406 1136 9	1	34968	6	Y	1033	1106	1			101
09	38220	X	37485	-0-	-735	-0-	1373 1230 9	1	34882	3	Y	1118	934	1	9	8	276
10	39494	X	31670	-0-	-7824	-0-	1183 1067 9	1	29420	3	Y	970	1039	1	8	8	199

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BEAR															//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 728874															CNTY: DE WITT														
															WELL #: 1H RRCID -> 295335 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14180 - 22821																													
M O	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																												
05	86924 X	58115	-0-	-28809	-0-	535 1590	1 9	55990	3	Y	1445	1693	1	1	8	48																												
06	84120 X	52112	-0-	-32008	-0-	254 1343	1 9	50515	3	Y	1221	1164	1	2	8	103																												
07	80662 X	50717	-0-	-29945	-0-	305 1327	1 9	49085	3	Y	1206	1142	1	3	8	164																												
08	76446 X	48305	-0-	-28141	-0-	316 1187	1 9	46802	3	Y	1079	1122	1			121																												
09	57060 X	44552	-0-	-12508	-0-	299 1188	1 9	43065	3	Y	1080	1076	1	12	8	113																												
10	58125 X	44393	-0-	-13732	-0-	359 1123	1 9	42911	3	Y	1021	1049	1	11	8	74																												
BEAR															WELL #: 2H RRCID -> 295336 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14164 - 21905																													
05	85839 X	65588	-0-	-20251	-0-	604 1830	1 9	63154	3	Y	1664	1943	1	2	8	55																												
06	80790 X	59910	-0-	-20880	-0-	291 1539	1 9	58080	3	Y	1399	1333	1	3	8	118																												
07	79267 X	55460	-0-	-23807	-0-	332 1645	1 9	53483	3	Y	1495	1407	1	4	8	202																												
08	71703 X	51103	-0-	-20600	-0-	334 1433	1 9	49336	3	Y	1303	1358	1			147																												
09	63480 X	46964	-0-	-16516	-0-	314 1418	1 9	45232	3	Y	1289	1285	1	14	8	137																												
10	65596 X	45035	-0-	-20561	-0-	363 1300	1 9	43372	3	Y	1182	1221	1	12	8	86																												
ANT															WELL #: 1H RRCID -> 295391 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 13910 PERF.14288 - 20409																													
05	71052 X	53620	-0-	-17432	-0-	493 1626	1 9	51501	3	Y	1478	1736	1	1	8	50																												
06	68760 X	48779	-0-	-19981	-0-	237 1392	1 9	47150	3	Y	1265	1206	1	3	8	106																												
07	68262 X	48110	-0-	-20152	-0-	288 1483	1 9	46339	3	Y	1348	1269	1	3	8	182																												
08	64418 X	45142	-0-	-19276	-0-	294 1312	1 9	43536	3	Y	1193	1241	1			134																												
09	51900 X	41619	-0-	-10281	-0-	278 1295	1 9	40046	3	Y	1177	1173	1	13	8	125																												
10	53630 X	40761	-0-	-12869	-0-	328 1233	1 9	39200	3	Y	1121	1153	1	12	8	81																												
CRICKET A															WELL #: 1H RRCID -> 300047 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 14086 PERF.14177 - 21803																													
06	0	259630	-0-	259630	259630	1428 4950	1 9	253252	3	Y	4500	4209	1	9	8	282																												
07	45056 X	222354	-0-	177298	214574	1764 4003	1 9	216587	3	Y	3639	3615	1	34	8	272																												
08	375935 X	161361	-0-	-214574	-0-	1675 3072	1 9	156614	3	Y	2793	2856	1			209																												
09	337920 X	124176	-0-	-213744	-0-	1659 2710	1 9	119807	3	Y	2464	2481	1	58	8	134																												
10	349184 X	108243	-0-	-240941	-0-	1702 2336	1 9	104205	3	Y	2124	1960	1	67	8	231																												

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		ROSEWOOD RESOURCES, INC.		CRICKET B		WELL #:		1H	RRCID ->	300048	COMPL. DATE	06/06/2025	TOTAL	DEPTH	14124	PERF.	14065	-	23084	CNTY: DE WITT												
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															
06		0	255895	-0-	255895	255895	1406	1	249432	3	Y	4597	4299	1	10	8	288															
07		42368 X	235998	-0-	193630	213527	5057	9	1870	1	Y	4076	4025	1	37	8	302															
08		392374 X	178847	-0-	-213527	-0-	4484	9	1855	1	Y	3190	3255	1			237															
09		317760 X	140197	-0-	-177563	-0-	3509	9	1871	1	Y	2961	2969	1	69	8	160															
10		328352 X	122376	-0-	-205976	-0-	3257	9	1919	1	Y	2652	2442	1	83	8	287															
							2917	9																								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																																
LANGHOFF UNIT B																																
WELL #:																				781915	1	RRCID ->	266701	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.	13288	-	17894
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
HOERMANN UNIT																																
WELL #:																				1H	RRCID ->	270400	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.	12880	-	17094	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59															
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59															
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59															
LANGHOFF UNIT A																																
WELL #:																				1H	RRCID ->	271117	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL	DEPTH	13009	PERF.	13188	-	19648	
05	163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	1	1	1			127															
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9									127															
07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	-0-					127															
08	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2366	3	Y	-0-					127															
09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	5515	3	Y	72	37	1			162															
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	79	9									21															
							581	1	4703	3	Y	11	152	1			21															
							12	9																								
											Y	NO RPT																				
LOOS UNIT																																
WELL #:																				1H	RRCID ->	271118	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.	12850	-	18412	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10															
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10															
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10															
JANAK UNIT																																
WELL #:																				1H	RRCID ->	271124	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL	DEPTH	12722	PERF.	13080	-	17682	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243															
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243															
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243															
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243															

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)					24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					//CONT.// 781915												
CHUMCHAL UNIT					WELL #: 1H		RRCID -> 271347		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 12534		PERF.12846 - 17170				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

BOENING UNIT					WELL #: 1H		RRCID -> 271613		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 12631		PERF.13105 - 16908				
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1			9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			10
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-		28	1	75	3	Y	5	2	1		13
								6	9								
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

RATHKAMP UNIT					WELL #: 2H		RRCID -> 271614		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 12609		PERF.13103 - 17376				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

GERDES UNIT					WELL #: 1H		RRCID -> 271792		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 12747		PERF.12807 - 17409				
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			204
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-		147	1	242	3	Y	53	180	1		77
								58	9								
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-		199	1	133	3	Y	30				107
								33	9								
08	447	X	447	-0-	-0-	-0-		156	1	164	3	Y	115	15	1		207
								127	9								
09	624	X	624	-0-	-0-	-0-		406	1	168	3	Y	45	183	1		69
								50	9								
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				69

GERDES UNIT					WELL #: 2H		RRCID -> 272177		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 12592		PERF.13025 - 17105				
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-		7	1	168	3	Y	-0-	2	1		228
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				228
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				228
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				228
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	41	1		187
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				187

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	268 1	3380 3	Y			69	189 1		63
06	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	76 9								63
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	223 1	12416 3	Y			-0-			193
						156 1	2845 3	Y			130			
08	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	143 9								
						334 1	16770 3	Y			338	374 1		157
09	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	372 9								
						473 1	16875 3	Y			454	539 1		72
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	499 9				Y	NO RPT			72
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088														
05	3100 N	3836	-0-	736	11591	264 1	3343 3	Y			208	188 1		94
						229 9								
06	3000 N	12701	-0-	9701	21292	221 1	12315 3	Y			150	186 1		58
						165 9								
07	23408 X	2116	-0-	-21292	-0-	167 1	1767 3	Y			165	182 1		41
						182 9								
08	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	157 1	7895 3	Y			115			156
						127 9								
09	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	382 1	13627 3	Y			138	181 1		113
						152 9								
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y		NO RPT				113
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497														
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y			-0-			-0-
06	3000 N	3268	-0-	268	268	54 1	3005 3	Y			190			190
						209 9								
07	2577 N	2309	-0-	-268	-0-	185 1	1763 3	Y			328	370 1		148
						361 9								
08	3100 N	12237	-0-	9137	9137	234 1	11775 3	Y			207	157 1		198
						228 9								
09	21059 X	11922	-0-	-9137	-0-	319 1	11397 3	Y			187	342 1		43
						206 9								
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y		NO RPT				43
CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339														
05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	39 1	395 3	N			71	192 1		37
						78 9								
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	81 1	197 3	N			108			145
						119 9								
07	963 X	963	-0-	-0-	-0-	66 1	677 3	N			200	181 1		164
						220 9								
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	189 1	244 3	N			116	204 1		76
						128 9								
*09	860 X	860	-0-	-0-	-0-	403 1	269 3	N			171	181 1		66
						188 9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				66

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC GERDES UNIT				//CONT.// WELL #:	24492 500 781915 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275126		CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2014				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891					
M O	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
05	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		48 15 9	2468	3	Y		14	16	1			122
06	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-		89 1	1586	3	Y		-0-					122
07	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-		121 1	2228	3	Y		-0-					122
08	398 X	398	-0-	-0-	-0-		60 1 8 9	330	3	Y		7	9	1			120
09	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-		176 1 1 9	1426	3	Y		1					121
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					121
LANGHOFF UNIT A				WELL #:	3H	RRCID -> 275165	COMPL. DATE 10/08/2014				TOTAL	DEPTH 13073	PERF.13340	- 16435			
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-		24 8 9	32	3	Y		7	7	1			163
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-		24 1	282	3	Y		-0-					163
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					163
08	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-		162 110 9	748	3	Y		100	185	1			78
09	292 X	292	-0-	-0-	-0-		273 1 9 9	10	3	Y		8	64	1			22
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					22
RATHKAMP UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 275166	COMPL. DATE 10/09/2014				TOTAL	DEPTH 13082	PERF.13197	- 17006			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					179
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y		-0-					179
08	3100 N	3549	-0-	449	449		198 452 9	2899	3	Y		411	348	1			242
09	3000 N	2808	-0-	-192	257		394 1 184 9	2230	3	Y		167	369	1			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	257					Y		NO RPT					40
LANGHOFF UNIT A				WELL #:	2H	RRCID -> 275763	COMPL. DATE 02/03/2015				TOTAL	DEPTH 12614	PERF.13172	- 17823			
05	136 X	136	-0-	-0-	-0-		30 37 9	69	3	Y		34	188	1			4
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-		34 1	687	3	Y		-0-					4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					4
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-		44 150 9	228	3	Y		136	24	1			116
09	168 X	168	-0-	-0-	-0-		133 1	35	9	Y		32	104	1			44
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					44
CHUMCHAL UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 275764	COMPL. DATE 01/10/2015				TOTAL	DEPTH 12742	PERF.13236	- 17015			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	2	1			322
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-		55 1			Y		-0-					322
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					322
08	69 X	69	-0-	-0-	-0-		62 1	7	9	Y		6	6	1			322
09	685 X	685	-0-	-0-	-0-		186 7 9	492	3	Y		6	110	1			218
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					218

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255												
M	ALLOW 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	137
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145
08	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	300 1	3939 3	910 9		Y	827 744 1	228
09	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	401 1	1257 3	333 9		Y	303 444 1	87
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	87
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	115
07	14B2 EXT	110	-0-	110	110	2 1	108 3			Y	-0- 45 1	70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-	70
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-	70
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT	70
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 6 1	38
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	30 1	466 3	61 9		Y	55	93
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	94 1	185 3			Y	-0-	93
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	62 1	228 3	35 9		Y	32 6 1	119
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	165 1	340 3	22 9		Y	20	139
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	139
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
LANGHOFF UNIT A															
WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1		57
06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-				57
07	778 X	778	-0-	-0-	-0-	88	1	627	3	N	57				114
						63	9								
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	109	1	67	9	N	61	11	1		164
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164
LOOS UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092		
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	7	1		115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
07	DLQ G-10	850	-0-	850	850	14	1	685	3	Y	137	127	1		125
						151	9								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	850					Y	-0-				125
09	DLQ G-10	213	-0-	213	1063	7	1	206	3	Y	-0-				125
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1063					Y	NO RPT				125
RATHKAMP UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252		
05	1333 X	1162	-0-	-171	-0-	65	1	1077	3	Y	18	17	1		129
						20	9								
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	313	1	4041	3	Y	-0-				129
07	3100 N	5184	-0-	2084	2084	297	1	4887	3	Y	-0-				129
08	3100 N	5411	-0-	2311	4395	418	1	4904	3	Y	81	45	1		165
						89	9								
09	9652 X	5257	-0-	-4395	-0-	557	1	4621	3	Y	72	185	1		52
						79	9								
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT				52
BOENING UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625		
05	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	393	1	6127	3	Y	587	374	1		245
						646	9								
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	333	1	4077	3	Y	315	366	1		194
						347	9								
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	343	1	4523	3	Y	285	182	1		297
						314	9								
08	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	418	1	3873	3	Y	297	432	1		162
						327	9								
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	519	1	3386	3	Y	233	181	1		214
						256	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				214
HOERMANN UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202		
05	4991 X	3715	-0-	-1276	-0-	305	1	2814	3	Y	542	440	1		477
						596	9								
06	4350 X	3737	-0-	-613	-0-	304	1	2591	3	Y	765	725	1		517
						842	9								
07	DLQ G-10	3767	-0-	3767	3767	298	1	2656	3	Y	739	1094	1		162
						813	9								
08	DLQ G-10	3523	-0-	3523	7290	376	1	2327	3	Y	745	561	1		346
						820	9								
09	DLQ G-10	3192	-0-	3192	10482	513	1	1963	3	Y	651	731	1		266
						716	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10482					Y	NO RPT				266

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
HOERMANN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
05	4495 X	2205	-0-	-2290	-0-	278	1	1303	3	Y	567	436	1	433
06	4350 X	1558	-0-	-2792	-0-	624	9	794	3	Y	445	548	1	330
07	DLQ G-10	2231	-0-	2231	2231	274	1	1438	3	Y	502	517	1	315
08	DLQ G-10	1822	-0-	1822	4053	490	9	985	3	Y	489	563	1	241
09	DLQ G-10	2378	-0-	2378	6431	241	1	1497	3	Y	425	364	1	302
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	6431	552	9			Y	NO RPT			302
LOOS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
05	5084 X	3698	-0-	-1386	-0-	132	1	3321	3	Y	223	409	1	273
06	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	245	9	3628	3	Y	1107	1100	1	280
07	DLQ G-10	4847	-0-	4847	4847	305	1	3634	3	Y	864	906	1	238
08	DLQ G-10	4621	-0-	4621	9468	1218	9	3335	3	Y	867	954	1	151
09	DLQ G-10	4255	-0-	4255	13723	263	1	2950	3	Y	771	741	1	181
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	13723	950	9			Y	NO RPT			181
LOOS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
05	1147 N	54	-0-	-1093	-0-	41	1	13	9	Y	12	17	1	78
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-			78
07	DLQ G-10	250	-0-	250	250	7	1	243	3	Y	-0-			78
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-	3	1	75
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-			75
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	250					Y	NO RPT			75
BOENING UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
05	5983 X	3303	-0-	-2680	-0-	287	1	2418	3	Y	544	568	1	159
06	5790 X	3206	-0-	-2584	-0-	598	9	2381	3	Y	434	374	1	219
07	DLQ G-10	4054	-0-	4054	4054	348	1	3056	3	Y	590	661	1	148
*08	DLQ G-10	3682	-0-	3682	7736	477	9	2598	3	Y	587	601	1	134
09	DLQ G-10	3286	-0-	3286	11022	349	1	2172	3	Y	462	444	1	152
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	11022	646	9			Y	NO RPT			152

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462															
M	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	1240 X	8	-0-	-1232	-0-	6	1	2	9	Y	2	181	1		138
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				138
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				138
08	DLQ G-10	229	-0-	229	229	28	1	116	3	Y	77	3	1		212
						85	9								
09	DLQ G-10	95	-0-	95	324	26	1	33	3	Y	33				245
						36	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	324					Y	NO RPT				245
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980															
05	2573 X	30	-0-	-2543	-0-	8	1	19	3	Y	3	10	1		79
						3	9								
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				79
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
*08	DLQ G-10	276	-0-	276	276	32	1	240	3	Y	4	4	1		79
						4	9								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-				79
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT				79
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362															
05	11904 X	7980	-0-	-3924	-0-	335	1	6719	3	Y	842	988	1		296
						926	9								
06	9150 X	7718	-0-	-1432	-0-	369	1	6463	3	Y	805	905	1		196
						886	9								
07	DLQ G-10	8486	-0-	8486	8486	336	1	7230	3	Y	836	721	1		311
						920	9								
08	DLQ G-10	8026	-0-	8026	16512	422	1	6658	3	Y	860	985	1		186
						946	9								
09	DLQ G-10	7695	-0-	7695	24207	585	1	6301	3	Y	735	843	1		78
						809	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	24207					Y	NO RPT				78
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864															
05	10323 X	8798	-0-	-1525	-0-	350	1	8170	3	Y	253	323	1		161
						278	9								
06	9990 X	9166	-0-	-824	-0-	377	1	8515	3	Y	249	347	1		63
						274	9								
07	DLQ G-10	9991	-0-	9991	9991	340	1	9409	3	Y	220	224	1		59
						242	9								
08	DLQ G-10	9859	-0-	9859	19850	434	1	9179	3	Y	224	106	1		177
						246	9								
09	DLQ G-10	9542	-0-	9542	29392	612	1	8636	3	Y	267	344	1		100
						294	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	29392					Y	NO RPT				100
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920															
05	5518 X	3894	-0-	-1624	-0-	307	1	3002	3	Y	532	563	1		198
						585	9								
06	5340 X	4349	-0-	-991	-0-	334	1	3396	3	Y	563	563	1		198
						619	9								
07	DLQ G-10	3266	-0-	3266	3266	270	1	2917	3	Y	72	187	1		83
						79	9								
08	DLQ G-10	4380	-0-	4380	7646	328	1	3472	3	Y	527	503	1		107
						580	9								
09	DLQ G-10	4525	-0-	4525	12171	481	1	3428	3	Y	560	589	1		78
						616	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12171					Y	NO RPT				78

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
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	9145 X	7454	-0-	-1691	-0-	287	1	6990	3	Y	161	234	1	102
06	8850 X	6723	-0-	-2127	-0-	177	9	6285	3	Y	142	208	1	36
07	DLQ G-10	7826	-0-	7826	7826	282	1	7379	3	Y	160	153	1	43
08	DLQ G-10	7031	-0-	7031	14857	156	9	6455	3	Y	135	71	1	107
09	DLQ G-10	7520	-0-	7520	22377	271	1	6715	3	Y	143	196	1	54
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	22377	176	9	Y	NO RPT					54
BOENING UNIT														
WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
05	15035 X	10113	-0-	-4922	-0-	454	1	8420	3	Y	1126	918	1	448
06	11940 X	9901	-0-	-2039	-0-	1239	9	8765	3	Y	673	736	1	385
07	DLQ G-10	12398	-0-	12398	12398	396	1	10594	3	Y	1345	1251	1	479
08	DLQ G-10	10670	-0-	10670	23068	740	9	8834	3	Y	1243	1469	1	253
09	DLQ G-10	10640	-0-	10640	33708	324	1	8755	3	Y	1136	1108	1	281
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	33708	1480	9	Y	NO RPT					281
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
05	4836 X	3569	-0-	-1267	-0-	253	1	2506	3	Y	736	923	1	399
06	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	810	9	688	9	Y	625	706	1	318
07	DLQ G-10	2443	-0-	2443	2443	4845	3	754	9	Y	685	534	1	469
08	DLQ G-10	2037	-0-	2037	4480	1689	3	1728	3	Y	226	366	1	329
09	DLQ G-10	1283	-0-	1283	5763	60	1	334	9	Y	304	515	1	118
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	5763	249	9	Y	NO RPT					118
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349														
05	4061 X	3708	-0-	-353	-0-	305	1	3018	3	Y	350	542	1	253
06	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	385	9	608	9	Y	553	366	1	440
07	DLQ G-10	2294	-0-	2294	2294	6257	3	472	9	Y	429	549	1	320
*08	DLQ G-10	2612	-0-	2612	4906	1822	3	1863	3	Y	622	728	1	214
09	DLQ G-10	1540	-0-	1540	6446	65	1	459	9	Y	417	524	1	107
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	6446	684	9	Y	NO RPT					107
JANAK UNIT														
WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404														
05	12555 X	3024	-0-	-9531	-0-	229	1	2617	3	Y	162			521
06	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	178	9	11911	3	Y	194	379	1	336
07	DLQ G-10	2866	-0-	2866	2866	214	1	2513	3	Y	143	182	1	297
08	DLQ G-10	13119	-0-	13119	15985	213	9	12584	3	Y	259	369	1	187
09	DLQ G-10	12974	-0-	12974	28959	196	1	12451	3	Y	158	189	1	156
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	28959	157	9	Y	NO RPT					156

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 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	19530 X	4036	-0-	-15494	-0-	297	1	3300	3	Y	399	185	1	365
06	18900 X	15686	-0-	-3214	-0-	439	9	15050	3	Y	333	568	1	130
07	DLQ G-10	4697	-0-	4697	4697	270	1	4007	3	Y	396	370	1	156
08	DLQ G-10	16667	-0-	16667	21364	366	9	15940	3	Y	373	365	1	164
09	DLQ G-10	16376	-0-	16376	37740	254	1	15607	3	Y	302	375	1	91
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	37740	436	9			Y	NO RPT			91
						317	1							
						410	9							
						437	1							
						332	9							
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205														
05	7347 X	5732	-0-	-1615	-0-	406	1	4801	3	Y	477	685	1	177
06	7110 X	5170	-0-	-1940	-0-	525	9	4118	3	Y	607	560	1	224
07	DLQ G-10	5837	-0-	5837	5837	384	1	4776	3	Y	649	550	1	323
08	DLQ G-10	5505	-0-	5505	11342	668	9	4360	3	Y	644	738	1	229
09	DLQ G-10	5523	-0-	5523	16865	347	1	4269	3	Y	584	709	1	104
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	16865	714	9			Y	NO RPT			104
						437	1							
						708	9							
						612	1							
						642	9							
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052														
05	6200 X	5720	-0-	-480	-0-	360	1	4633	3	Y	661	927	1	307
06	6000 X	5410	-0-	-590	-0-	727	9	4203	3	Y	795	915	1	187
07	DLQ G-10	5867	-0-	5867	5867	332	1	4638	3	Y	851	736	1	302
08	DLQ G-10	5411	-0-	5411	11278	875	9	4134	3	Y	826	927	1	201
09	DLQ G-10	5137	-0-	5137	16415	293	1	3790	3	Y	763	743	1	221
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	16415	936	9			Y	NO RPT			221
						368	1							
						909	9							
						508	1							
						839	9							
GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742														
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	8	1	137
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			137
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			137

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT			
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 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
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-						Y	-0-	6	1			160
06	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-						Y	-0-					160
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					160
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					160
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					160
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					160
RATHKAMP UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 299953 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12766 - 22766			
05	0	139386	-0-	139386	454471	2224	1	109959	3	Y	24138	23681	1				603
						651	4	26552	9								
06	0	104796	-0-	104796	559267	1908	1	81669	3	Y	18655	19035	1				223
						698	4	20521	9								
07	0	100476	-0-	100476	659743	1943	1	79485	3	Y	16288	16177	1				334
						1131	4	17917	9								
*08	733263 X	73520	-0-	-659743	-0-	1598	1	56063	3	Y	13454	13481	1				307
						1060	4	14799	9								
09	162000 X	56581	-0-	-105419	-0-	1387	1	41235	3	Y	10831	10894	1				244
						2045	4	11914	9								
10	167400 X	NO RPT	-0-	-167400	-0-					Y	NO RPT						244
HOERMANN-KOLM														WELL #: 1H RRCID -> 300147 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13305 - 21036			
*11	51060 X	-0-	-0-	-51060	-0-					N	-0-						-0-
*12	52762 X	468	-0-	-52294	-0-	92	1	76	3	N	273	269	1				4
						300	9										
*01	52762 X	446	-0-	-52316	-0-	265	1	109	3	N	65	69	1				-0-
						72	9										
*02	47656 X	59	-0-	-47597	-0-	57	1	2	9	N	2	2	1				-0-
*03	52762 X	505	-0-	-52257	-0-	14	1	287	3	N	184	180	1				4
						2	4	202	9								
*04	51060 X	-0-	-0-	-51060	-0-					N	-0-	4	1				-0-
*05	52762 X	-0-	-0-	-52762	-0-					N	-0-						-0-
*06	51060 X	-0-	-0-	-51060	-0-					N	-0-						-0-
*07	52762 X	-0-	-0-	-52762	-0-					N	-0-						-0-
*08	52762 X	-0-	-0-	-52762	-0-					N	-0-						-0-
*09	51060 X	-0-	-0-	-51060	-0-					N	-0-						-0-
*10	52762 X	NO RPT	-0-	-52762	-0-					N	NO RPT						-0-
HOERMANN-KOLM A														WELL #: 2H RRCID -> 300148 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12533 - 19541			
03	0	40486	-0-	40486	-0-	608	1	27560	3	N	10992	10819	1				260
						227	4	12091	9								
04	0	39075	-0-	39075	-0-	532	1	26483	3	N	10669	10876	1				53
						324	4	11736	9								
05	0	42520	-0-	42520	-0-	622	1	30811	3	N	9914	9719	1				248
						182	4	10905	9								
06	0	37435	-0-	37435	-0-	648	1	27840	3	N	7917	8070	1				95
						238	4	8709	9								
07	0	34101	-0-	34101	-0-	708	1	25199	3	N	7123	7072	1				146
						359	4	7835	9								
08	0	26189	-0-	26189	-0-	634	1	18218	3	N	6357	6358	1				145
						344	4	6993	9								
09	0 X	21668	-0-	21668	-0-	631	1	14349	3	N	5433	5456	1				122
						712	4	5976	9								
*10	27590 X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					N	NO RPT						122

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 248

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
HOERMANN-KOLM B														
WELL #: 3H RRCID -> 300149 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12562 - 22876														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0		57295	-0-	57295	-0-	842 1	41940 3		N	12727	13022 1		63
							513 4	14000 9						
05	0		54224	-0-	54224	-0-	828 1	41017 3		N	11033	10820 1		276
							243 4	12136 9						
06	0		42072	-0-	42072	-0-	737 1	31681 3		N	8530	8704 1		102
							271 4	9383 9						
07	0		39904	-0-	39904	-0-	840 1	30654 3		N	7249	7202 1		149
							436 4	7974 9						
08	0		27082	-0-	27082	-0-	731 1	19448 3		N	5941	5954 1		136
							368 4	6535 9						
09	0 X		16259	-0-	16259	-0-	571 1	10974 3		N	3791	3842 1		85
							544 4	4170 9						
*10	50189 X	NO RPT	-0-	-50189	-0-					N	NO RPT			85
LGM B														
WELL #: 2H RRCID -> 300182 COMPL. DATE 12/09/2023 TOTAL DEPTH 12753 PERF.13258 - 22492														
11	56250 X		38084	-0-	-18166	-0-	1345 1	30356 3		N	5803	5731 1		133
							6383 9							
12	58125 X		36715	-0-	-21410	-0-	776 1	29695 3		N	5676	5635 1		174
							6244 9							
01	58125 X		34067	-0-	-24058	-0-	986 1	26747 3		N	5758	5751 1		181
							6334 9							
02	52500 X		28348	-0-	-24152	-0-	985 1	22171 3		N	4720	4492 1		409
							5192 9							
03	58125 X		30503	-0-	-27622	-0-	2055 1	23859 3		N	4172	4370 1		211
							4589 9							
04	56250 X		27104	-0-	-29146	-0-	1289 1	21203 3		N	4193	4236 1		168
							4612 9							
05	58125 X		26999	-0-	-31126	-0-	641 1	21916 3		N	4038	4006 1		200
							4442 9							
06	56250 X		23972	-0-	-32278	-0-	614 1	19310 3		N	3680	3713 1		167
							4048 9							
07	58125 X		27474	-0-	-30651	-0-	544 1	22942 3		N	3625	3663 1		129
							3988 9							
08	58125 X		23427	-0-	-34698	-0-	650 1	19085 3		N	3356	3373 1		112
							3692 9							
09	56250 X		21961	-0-	-34289	-0-	890 1	17543 3		N	3207	3178 1		141
							3528 9							
10	58125 X	NO RPT	-0-	-58125	-0-					N	NO RPT			141

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
LGM A				WELL #:	1H	RRCID	->	300183	COMPL. DATE	12/08/2023	TOTAL	DEPTH	12777	PERF.13120	-	22173	
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	
11	54840	X	39004	-0-	-15836	-0-		1296	1	30958	3	N	6136	6113	1		140
								6750	9								
12	56668	X	36527	-0-	-20141	-0-		724	1	29118	3	N	6077	6031	1		186
								6685	9								
01	56668	X	33974	-0-	-22694	-0-		927	1	26713	3	N	5758	5763	1		181
								6334	9								
02	51184	X	29124	-0-	-22060	-0-		933	1	22462	3	N	5208	4938	1		451
								5729	9								
03	56668	X	30449	-0-	-26219	-0-		1917	1	23521	3	N	4555	4776	1		230
								5011	9								
04	54840	X	26549	-0-	-28291	-0-		1173	1	20463	3	N	4466	4517	1		179
								4913	9								
05	56668	X	26376	-0-	-30292	-0-		584	1	21116	3	N	4251	4219	1		211
								4676	9								
06	54840	X	23416	-0-	-31424	-0-		556	1	18592	3	N	3880	3915	1		176
								4268	9								
07	56668	X	24458	-0-	-32210	-0-		474	1	19677	3	N	3915	3952	1		139
								4307	9								
08	56668	X	22859	-0-	-33809	-0-		598	1	18228	3	N	3666	3683	1		122
								4033	9								
09	54840	X	21548	-0-	-33292	-0-		819	1	16916	3	N	3466	3436	1		152
								3813	9								
10	56668	X	NO RPT	-0-	-56668	-0-						N	NO RPT				152
HOERMANN-LANGHOFF B				WELL #:	1H	RRCID	->	300186	COMPL. DATE	09/19/2023	TOTAL	DEPTH	13123	PERF.12914	-	23861	
*11	70920	X	-0-	-0-	-70920	-0-					N	-0-					-0-
*12	73284	X	13711	-0-	-59573	-0-		278	1	11691	3	N	1584	1562	1		22
								1742	9								
*01	73284	X	40418	-0-	-32866	-0-		909	1	35334	3	N	3795	3792	1		25
								4175	9								
*02	66192	X	29536	-0-	-36656	-0-		867	1	25598	3	N	2792	2796	1		21
								3071	9								
*03	73284	X	30730	-0-	-42554	-0-		668	1	26008	3	N	3490	3429	1		82
								215	4								
*04	70920	X	27919	-0-	-43001	-0-		564	1	23602	3	N	3150	3216	1		16
								288	4								
*05	73284	X	27845	-0-	-45439	-0-		576	1	23684	3	N	3132	3070	1		78
								140	4								
*06	70920	X	21498	-0-	-49422	-0-		510	1	17640	3	N	2906	2949	1		35
								151	4								
*07	73284	X	20151	-0-	-53133	-0-		544	1	16223	3	N	2866	2842	1		59
								231	4								
*08	73284	X	17285	-0-	-55999	-0-		564	1	13365	3	N	2821	2816	1		64
								253	4								
*09	70920	X	15378	-0-	-55542	-0-		566	1	11452	3	N	2538	2545	1		57
								568	4								
*10	73284	X	NO RPT	-0-	-73284	-0-						N	NO RPT				57

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
HOERMANN-LANGHOFF B A														
WELL #: 2H RRCID -> 300188 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13258 - 22964														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	28080 X	21610	-0-	-6470	-0-	508	1	17666	3	Y	3124	3149	1	26
						3436	9							
*12	29016 X	20261	-0-	-8755	-0-	537	1	17507	3	Y	2015	2013	1	28
						2217	9							
*01	29016 X	16407	-0-	-12609	-0-	487	1	14053	3	Y	1697	1714	1	11
						1867	9							
*02	26208 X	14028	-0-	-12180	-0-	555	1	12030	3	Y	1312	1313	1	10
						1443	9							
*03	29016 X	14358	-0-	-14658	-0-	430	1	12345	3	Y	1346	1324	1	32
						102	4	1481	9					
*04	28080 X	14177	-0-	-13903	-0-	418	1	11868	3	Y	1587	1611	1	8
						145	4	1746	9					
*05	29016 X	14457	-0-	-14559	-0-	442	1	12197	3	Y	1587	1555	1	40
						72	4	1746	9					
*06	28080 X	11032	-0-	-17048	-0-	410	1	9064	3	Y	1346	1370	1	16
						77	4	1481	9					
*07	29016 X	10177	-0-	-18839	-0-	413	1	8217	3	Y	1300	1289	1	27
						117	4	1430	9					
*08	29016 X	8042	-0-	-20974	-0-	384	1	6114	3	Y	1298	1295	1	30
						116	4	1428	9					
*09	28080 X	7406	-0-	-20674	-0-	386	1	5421	3	Y	1209	1212	1	27
						269	4	1330	9					
*10	29016 X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					Y	NO RPT			27
CHUMCHAL-MARTINEZ														
WELL #: 1H RRCID -> 300192 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12555 PERF.12623 - 23954														
*11	105936 X	105936	-0-	-0-	-0-	1381	1	68297	3	N	32962	32847	1	276
						36258	9							
*12	91764 X	91764	-0-	-0-	-0-	1452	1	61208	3	N	26458	26363	1	371
						29104	9							
*01	82167 X	82167	-0-	-0-	-0-	1404	1	55824	3	N	22672	22894	1	149
						24939	9							
*02	48440 X	42566	-0-	-5874	-0-	808	1	25337	3	N	14928	14964	1	113
						16421	9							
*03	53630 X	53613	-0-	-17	-0-	828	1	37548	3	N	13570	13362	1	321
						310	4	14927	9					
*04	54884 X	54884	-0-	-0-	-0-	790	1	39325	3	N	12989	13246	1	64
						481	4	14288	9					
*05	56813 X	56813	-0-	-0-	-0-	877	1	43401	3	N	11162	10947	1	279
						257	4	12278	9					
*06	51900 X	43316	-0-	-8584	-0-	756	1	32333	3	N	9046	9217	1	108
						276	4	9951	9					
*07	53630 X	38673	-0-	-14957	-0-	821	1	28518	3	N	8116	8057	1	167
						406	4	8928	9					
*08	53630 X	30322	-0-	-23308	-0-	752	1	21113	3	N	7325	7325	1	167
						399	4	8058	9					
*09	51900 X	24723	-0-	-27177	-0-	734	1	16413	3	N	6147	6176	1	138
						814	4	6762	9					
*10	53630 X	NO RPT	-0-	-53630	-0-					N	NO RPT			138
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														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)			//CONT.//		24571 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
BLUEBONNET OIL & GAS			//CONT.//		076838											
SANGER HEIRS 391			WELL #:		4UT	RRCID -> 119951	COMPL. DATE 01/05/1986	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 9676	-	9720					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DIAMOND T (2800)					24571 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
BLUEBONNET OIL & GAS					076838											
SANGER HEIRS 391			WELL #:		3	RRCID -> 112643	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2840	-	2844					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)					24888 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352											
LAS ARENAS			WELL #:		2	RRCID -> 294129	COMPL. DATE 12/06/2022	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5724	-	5726					
05	3844 #	2532	-0-	-1312	-0-	551 12 9	1969 2	N	11							156
06	3330 #	3012	-0-	-318	-0-	508 20 9	2484 2	N	18	148 1						26
07	15905	11688	-0-	-4217	-0-	1106 65 9	10517 2	N	59							85
08	17169	12320	-0-	-4849	-0-	1110 45 9	11165 2	N	41							126
*09	17985	10755	-0-	-7230	-0-	999 40 9	9716 2	N	36							162
*10	11991	9731	-0-	-2260	-0-	616 45 9	9070 2	N	41	148 1						55

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)					24888 510	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
CASKIDS OPERATING COMPANY					139584											
HARKINS ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 231909	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4496	-	4563					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600)					24888 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
CBN OPERATING CORP.					140558											
MCNEIL			WELL #:		1	RRCID -> 172263	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 16580	PERF.12966	-	13326					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600)		//CONT.// 24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
CBN OPERATING CORP.		//CONT.// 140558							
MCNEIL		WELL #: 4		RRCID -> 180781		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 17530 PERF. 13268 - 13364	
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
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DINERO, W. (4300)		24888 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
CBN OPERATING CORP.		140558							
PARKER, EMILY H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 082789		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
FINALY RESOURCES LLC		268323							
DOBIE		WELL #: 3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
PALEO OIL COMPANY LLC		635131							
LFW		WELL #: 3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	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	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	Y	-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2	Y	-0-
10		217 N NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	Y	NO RPT	10

DIRKS (HOCKLEY 3300) BRITANCO, L.L.C. ROBERTS, MORRIS ET AL													24950 600 093620		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
WELL #: 2 T													RRCID -> 117179		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821		PERF. 3324 - 3330				
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		
05		628 N		628	-0-	-0-		-0-			628 2			Y	-0-					-0-			
06		585 N		585	-0-	-0-		-0-			585 2			Y	-0-					-0-			
07		614 N		614	-0-	-0-		-0-			614 2			Y	-0-					-0-			
08		614 N		614	-0-	-0-		-0-			614 2			Y	-0-					-0-			
09		600 N		587	-0-	-13		-0-			587 2			Y	-0-					-0-			
10		620 N	NO RPT		-0-	-620		-0-						Y	NO RPT					-0-			
DIRKS (1850) BRITANCO, L.L.C. GINGERICH, GEORGE C.													24950 800 093620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
WELL #: 1D													RRCID -> 190456		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 1770 - 1775				
05		214 N		214	-0-	-0-		-0-			214 2			N	-0-					-0-			
06		173 N		173	-0-	-0-		-0-			173 2			N	-0-					-0-			
07		154 N		154	-0-	-0-		-0-			154 2			N	-0-					-0-			
08		154 N		154	-0-	-0-		-0-			154 2			N	-0-					-0-			
09		180 N		-0-	-0-	-180		-0-						N	-0-					-0-			
10		155 N	NO RPT		-0-	-155		-0-						N	NO RPT					-0-			
DOLAN (HOSTETTER) TIDEWATER MINERALS CORPORATION DOLAN													25177 400 859552		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1A													RRCID -> 102613		COMPL. DATE 05/17/1981		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10711 - 10783				
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
DOLAN (LULING SAND) TIDEWATER MINERALS CORPORATION PRASEK 139													25177 410 859552		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WELL #:													RRCID -> 198382		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11893		PERF.10270 - 10280				
05	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					1			
06	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					1			
07	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					1			
08	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					1			
09	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					1			
10	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					1			
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				
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			

DRY HOLLOW (11024)				26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
B D PRODUCTION CO., INC.				040190											
EICHHORN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 245567		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 17000		PERF.10516 - 10529			
M	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
05	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	621	2	6	9	N	5			111
06	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-			111
07	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	739	2	14	9	N	13			124
08	310 N	225	-0-	-85	B	-0-	223	2	2	9	N	2			126
09	300 N	140	-0-	-160	B	-0-	114	2	26	9	N	24			150
10	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	678	2	1	9	N	1			151

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 9		RRCID -> 279477		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 16985		PERF.11016 - 11044			
05	62 N	38	-0-	-24	B	-0-	3	1	35	2	N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			17
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17
10	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	96	1	438	2	N	-0-			17

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 11		RRCID -> 281464		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 7		RRCID -> 281618		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10526 - 11464			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

FRANK GU				WELL #: 3		RRCID -> 281641		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12462		PERF.10423 - 11475			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 6		RRCID -> 281642		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 15360		PERF.10545 - 12088			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (11024)		//CONT.//		26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GARRETT		WELL #:		2		RRCID -> 281673		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
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			
05	682 N	11	-0-	-671	-0-	11	1				N	-0-			-0-
06	660 N	11	-0-	-649	-0-	11	1				N	-0-			-0-
07	682 N	35	-0-	-647	-0-	11	1	24	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2		N	-0-			-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1				N	-0-			-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2		N	-0-			-0-
ROCHELLE GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 238034		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748			
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	1				N	-0-			-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	1				N	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	8	1	2	2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2		N	-0-			-0-
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1				N	-0-			-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	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			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ROCHELLE				WELL #:		4		RRCID -> 212420		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269			
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-
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			
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	169	1	1722	2		N	-0-			-0-
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	186	1	1861	2		N	-0-			-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	184	1	1444	2		N	-0-			-0-
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	277	1	1631	2		N	-0-			-0-
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	354	1	1748	2		N	-0-			-0-
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	337	1	1542	2		N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)		//CONT.// 26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 8		RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188							
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-
EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	1					2
							1	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					2
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	2	N	-0-					2
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	19	1	115	2	N	-0-					2
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	N	1					3
							1	9									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	-0-					3
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226							
ROCHELLE				WELL #: 3													
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	1			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							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)			//CONT.//		26214 543	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:		13	RRCID -> 178752		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817							
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GARRETT			WELL #:		2	RRCID -> 281643		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			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														
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	N	-0-			51
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686														
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-			1
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-			2
						1	9							
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			2
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	2	Y	-0-			2
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	Y	-0-			2
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	Y	-0-			2
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026														
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088														
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)				26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
DRY HOLLOW SWD				WELL #: 1		RRCID -> 176499		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3830 - 3904							
M	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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 181571		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 15256		PERF.13621 - 15135							
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	N	-0-						-0-	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	N	-0-						-0-	
07	372 N	263	-0-	-109	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-						-0-	
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	-0-	37	1	219	2	N	-0-						-0-	
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	331	2	N	-0-						-0-	
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	308	2	N	-0-						-0-	

EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 184428		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13511 - 14543							
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-	

DAGG RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 198347		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066		PERF.13401 - 15808							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

FRANK GU				WELL #: 3		RRCID -> 246349		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 12462		PERF.11640 - 12418							
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

FRANK GU				WELL #: 2		RRCID -> 247347		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 12393		PERF.11682 - 12120							
05	5394 X	5070	-0-	-324	-0-	-0-	451	1	4586	2	Y	30						184	
							33	9											
06	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	4681	2	Y	22						206	
							24	9											
07	5239 X	4217	-0-	-1022	-0-	-0-	474	1	3722	2	Y	19						225	
							21	9											
08	5239 X	5175	-0-	-64	-0-	-0-	746	1	4397	2	Y	29						254	
							32	9											
09	5160 X	5066	-0-	-94	-0-	-0-	850	1	4195	2	Y	19						273	
							21	9											
*10	5332 X	4853	-0-	-479	-0-	-0-	866	1	3968	2	Y	17						290	
							19	9											

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)				//CONT.//		26214 611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136										
HILDA DAGG				WELL #:		1	RRCID -> 276677		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL	DEPTH 13601	PERF.10537 - 11108			
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
05	5580 X	5524	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	489 58 9	1	4977	2	N	53			167
06	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525 53 9	1	5266	2	N	48			215
07	5890 X	4549	-0-	-0-	-1341	-0-	-0-	509 43 9	1	3997	2	N	39	177	1	77
08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871 56 9	1	5133	2	N	51			128
09	5850 X	5777	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	964 56 9	1	4757	2	N	51			179
*10	6045 X	5525	-0-	-0-	-520	-0-	-0-	983 36 9	1	4506	2	N	33			212
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 280476		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL	DEPTH 15256	PERF.13621 - 15135			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)						26214 611	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						561327										
BRUSHY CREEK				WELL #:		1	RRCID -> 162212		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL	DEPTH 15330	PERF.14100 - 14256			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*10	14B DENY	-0-	-0-	-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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILDA DAGG GAS UNIT 2				WELL #:		1	RRCID -> 277337		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL	DEPTH 15775	PERF.11040 - 11072			
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86 3 9	1	878	2	N	3			153
06	1020 N	710	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	64 1 9	1	645	2	N	1			154
07	899 N	862	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	97 1 9	1	763	2	N	2			156
08	961 N	892	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	129 2 9	1	761	2	N	2			158
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137 12 9	1	674	2	N	11			169
10	868 N	749	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	134 1 9	1	614	2	N	1			170

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)										CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY															
O. A. LAMPLEY GU 1															

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)												CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY														
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 11												RRCID -> 281379		
COMPL. DATE 11/23/2015												TOTAL DEPTH 16543		
PERF.10466 - 12026														
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
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	2	N	-0-			2
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	10	1	97	2	N	-0-			3
						1	9							
07	155 N	36	-0-	-119	-0-	4	1	32	2	N	-0-			3
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	7	1	41	2	N	-0-			3
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	17	1	83	2	N	-0-			3
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-			3
FRANK GU												WELL #: 3		
RRCID -> 281465												COMPL. DATE 01/24/2016		
TOTAL DEPTH 12462												PERF.10423 - 11475		
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	108	1	1100	2	N	33			293
						36	9							
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	101	1	1018	2	N	19			312
						21	9							
07	930 N	806	-0-	-124	-0-	89	1	696	2	N	19			331
						21	9							
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	168	1	992	2	N	25			356
						28	9							
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	197	1	974	2	N	5	176	1	185
						6	9							
*10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	907	2	N	22			207
						24	9							
GARRETT												WELL #: 1		
RRCID -> 281520												COMPL. DATE 05/11/2016		
TOTAL DEPTH 11850												PERF.10617 - 10767		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
VESELY GU 1												WELL #: 2		
RRCID -> 281585												COMPL. DATE 11/06/2015		
TOTAL DEPTH 15592												PERF.10074 - 10604		
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	N	8			220
						9	9							
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-			220
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	14	1	111	2	N	3			223
						3	9							
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			223
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	20	1	97	2	N	2			225
						2	9							
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	3	1	15	2	N	2			227
						2	9							
O. A. LAMPLEY GU 1												WELL #: 7		
RRCID -> 281586												COMPL. DATE 02/22/2016		
TOTAL DEPTH 14120												PERF.10526 - 11464		
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	N	-0-			43
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-			43
07	279 N	178	-0-	-101	-0-	20	1	158	2	N	-0-			43
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	206	2	N	1			44
						1	9							
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	32	1	159	2	N	-0-			44
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	228	2	N	-0-			44

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)										26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY										561136								
GARRETT										WELL #: 2		RRCID -> 281612		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		90	1	917	2	N	7					262	
							8	9										
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		105	1	1052	2	N	4					266	
							4	9										
07	1178 N	848	-0-	-330	-0-		95	1	749	2	N	4					270	
							4	9										
08	1023 N	971	-0-	-52	-0-		136	1	804	2	N	28	171	1			127	
							31	9										
09	1170 N	1111	-0-	-59	-0-		185	1	912	2	N	13					140	
							14	9										
*10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		184	1	842	2	N	8					148	
							9	9										
O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 16		RRCID -> 281631		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A		
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-	
DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)										26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY										561136								
EDWARDS GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 191554		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EDWARDS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 192439		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308		
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		110	1	1118	2	Y	4					17	
							4	9										
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		119	1	1192	2	Y	3					20	
							3	9										
07	1302 N	1037	-0-	-265	-0-		117	1	918	2	Y	2					22	
							2	9										
08	1240 N	1203	-0-	-37	-0-		174	1	1027	2	Y	2					24	
							2	9										
09	1320 N	1259	-0-	-61	-0-		212	1	1045	2	Y	2					26	
							2	9										
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		210	1	962	2	Y	2					28	
							2	9										
EDWARDS GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 198402		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420		
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-	

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) MERIT ENERGY COMPANY VESELY				//CONT.// 26214 775 //CONT.// 561136 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
						RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482		PERF.14140 - 15484			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-		3 1		29 2	N	-0-				1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				1
07	62 N	22	-0-	-40	-0-		2 1		20 2	N	-0-				1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				1
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ROCHELLE				681327 WELL #: 4		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 15550		PERF.13964 - 14048			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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			
05	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 1			N	-0-				-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-		6 1			N	-0-				-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 1			N	-0-				-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1			N	-0-				-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1			N	-0-				-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 1			N	-0-				-0-
ROCHELLE				WELL #: 7		RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14194 - 14248			
05	62 N	5	-0-	-57	-0-		5 1			N	-0-				-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-		5 1			N	-0-				-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-		5 1		2 2	N	-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		5 1		2 2	N	-0-				-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			N	-0-				-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-		6 1		2 2	N	-0-				-0-
DRY HOLLOW (14100 WILCOX) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ROCHELLE				26214 785 681327 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
						RRCID -> 202584		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 15208		PERF.14091 - 14131			
05	13 N	3	-0-	-10	-0-		3 1			N	-0-				-0-
06	13 N	3	-0-	-10	-0-		3 1			N	-0-				-0-
07	13 N	3	-0-	-10	-0-		3 1			N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 1			N	-0-				-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 1			N	-0-				-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 1			N	-0-				-0-
DRY HOLLOW, NORTH (11,024) MERIT ENERGY COMPANY LAMPLEY, O. A. GU				26216 600 561136 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
						RRCID -> 277120		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 16717		PERF.11012 - 11038			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				085408												
MIGURA				WELL #: 1		RRCID -> 252842		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 13551		PERF.14007 - 16787				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			67	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-			13	9		N	12			79	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	1		N	-0-			79	
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	1		N	-0-			79	
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-			79	
LANIK A				WELL #: 1		RRCID -> 256982		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 13327		PERF.13485 - 17020				
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-			835	1		N	341	364	1	141	
								375	9							
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-			853	1		N	367	367	1	141	
								404	9							
07	1333 N	744	-0-	-589	-0-			331	3		N	375	370	1	146	
08	1643 N	331	-0-	-1312	-0-			144	3		N	170	187	1	129	
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-						N	-0-			129	
10	744 N	16	-0-	-728	-0-			16	3		N	-0-			129	
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 256985		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13412 - 17879				
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-	
LANIK B				WELL #: 1H		RRCID -> 259780		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF.13285 - 18725				
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-	
CROW A				WELL #: 1H		RRCID -> 261062		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13395 - 17773				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3001	2992	1	57	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															27135 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.//					085408																								
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)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	1	2601	3	N		336	187	1			219																								
									370	9																																		
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	1	2655	3	N		314	363	1			170																								
									345	9																																		
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	1864	3	N		335	187	1			318																								
									369	9																																		
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	1	1174	3	N		312	377	1			253																								
									343	9																																		
*09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	680	1	1062	3	N		318	185	1			386																								
									350	9																																		
*10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	667	1	1303	3	N		257	562	1			81																								
									283	9																																		
NATHO A															WELL #:					1H					RRCID -> 263734					COMPL. DATE 07/15/2011					TOTAL DEPTH 13789					PERF.13869 - 16819				
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3	120	9	N		109					209																								
06	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	3	123	9	N		112	189	1			132																								
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	3	279	9	N		254	3	1			383																								
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3	79	9	N		72	183	1			272																								
*09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	3	9	N		3					275																								
*10	750	X	750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3			N		-0-					275																								
LP-BUTLER A															WELL #:					1H					RRCID -> 263747					COMPL. DATE 12/19/2018					TOTAL DEPTH 13571					PERF.13509 - 18629				
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	76	3	Y		96	92	1			17																								
									106	9																																		
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	129	3	Y		100	95	1			22																								
									110	9																																		
07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	402	3	Y		88	95	1			15																								
									97	9																																		
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	420	3	Y		101	104	1			12																								
									111	9																																		
*09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	332	3	Y		86	88	1			10																								
									95	9																																		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	10	1			-0-																								
RAYES A															WELL #:					1H					RRCID -> 263754					COMPL. DATE 11/29/2018					TOTAL DEPTH 13315					PERF.13549 - 18497				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																								
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-																								
BLACKWELL A															WELL #:					1H					RRCID -> 263809					COMPL. DATE 01/03/2014					TOTAL DEPTH 13479					PERF.13979 - 17585				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					11																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					11																								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		51					62																								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					62																								
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					62																								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					62																								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
LP BUTLER B				WELL #:	1H	RRCID	-> 264152	COMPL.	DATE 02/21/2012	TOTAL	DEPTH	13256	PERF.	13623	- 18849			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	55410 X	55410	-0-	-0-	-0-			465 7097 9	1	47848	3	Y	6452	6441	0	63	1	136
06	46401 X	46401	-0-	-0-	-0-			450 6752 9	1	39199	3	Y	6138	6138	0			136
07	39279 X	39279	-0-	-0-	-0-			2176 7417 9	1	29686	3	Y	6743	6702 81 7	0	17	1	79
08	31672 X	31672	-0-	-0-	-0-			1704 5788 9	1	24180	3	Y	5262	5065	0	170	1	106
*09	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-			1478 3345 9	1	21437	3	Y	3041	2966	0	75	1	106
*10	26834 X	26834	-0-	-0-	-0-			1677 3214 9	1	21943	3	Y	2922	2902	0	37	1	89
CASKEY A																		
				WELL #:	1H	RRCID	-> 264533	COMPL.	DATE 01/12/2012	TOTAL	DEPTH	13277	PERF.	13641	- 19201			
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-			2 1		55 9	Y	50						211
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-			15 1		44 9	Y	40	201	1				50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	261	181	1		11	7	119
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-			164 323 9	1	7 3	Y	294	304	1				109
*09	55 X	55	-0-	-0-	-0-			21 1		34 9	Y	31						140
*10	540 X	540	-0-	-0-	-0-			153 297 9	1	90 3	Y	270	375	1				35
SCHENDEL A																		
				WELL #:	1H	RRCID	-> 264794	COMPL.	DATE 11/26/2010	TOTAL	DEPTH	13254	PERF.	13240	- 18854			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	9	7				59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
HARTMAN A																		
				WELL #:	1H	RRCID	-> 264847	COMPL.	DATE 09/28/2011	TOTAL	DEPTH	13206	PERF.	13543	- 16655			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19	7				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
JORDAN A																		
				WELL #:	1H	RRCID	-> 264956	COMPL.	DATE 01/20/2020	TOTAL	DEPTH	13332	PERF.	13658	- 19015			
05	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-			497 746 9	1	2750	3	Y	678	732	1			203
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-			563 669 9	1	2364	3	Y	608	549	1			262
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-			636 493 9	1	2615	3	Y	448	557	1			153
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-			628 655 9	1	2074	3	Y	595	568	1			180
*09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-			625 558 9	1	2215	3	Y	507	568	1			119
*10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-			769 633 9	1	2413	3	Y	575	563	1			131

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY																											
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-						129										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-						129										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			101	7		28										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	353			353	1		28										
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	183			183	1		28										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-						28										
JORDAN B													WELL #: 1H			RRCID -> 265194			COMPL. DATE 01/25/2020			TOTAL DEPTH 13776			PERF.13773 - 19233		
05	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	1707	1	10490	3	Y	1462	1462	1				301										
						1608	9																				
06	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	1610	1	7575	3	Y	1072	1213	1				160										
						1179	9																				
07	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	1577	1	6353	3	Y	971	883	1				248										
						1068	9																				
08	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	1921	1	6348	3	Y	955	1098	1				105										
						1051	9																				
*09	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	1838	1	5352	3	Y	909	924	1				90										
						1000	9																				
*10	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	1855	1	5450	3	Y	804	729	1				165										
						884	9																				
CASKEY B													WELL #: 1H			RRCID -> 265196			COMPL. DATE 08/10/2011			TOTAL DEPTH 13656			PERF.13484 - 17626		
05	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1400	1	186	9	Y	169						399										
06	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1487	1	228	9	Y	207	132	1				474										
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	262	1				223										
08	385 X	385	-0-	-0-	-0-	101	1	11	3	Y	248	248	1				223										
						273	9																				
*09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-						223										
*10	631 X	631	-0-	-0-	-0-	244	1	201	3	Y	169	364	1				28										
						186	9																				
E. BUTLER A													WELL #: 1H			RRCID -> 265520			COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 13227			PERF.13648 - 19083		
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-										
LANDGREBE A													WELL #: 1H			RRCID -> 265523			COMPL. DATE 12/20/2018			TOTAL DEPTH 13802			PERF.13907 - 18370		
05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	119	1	119	3	N	183	189	1				157										
						201	9																				
06	254 X	254	-0-	-0-	-0-	49	3	205	9	N	186	157	1				186										
07	205 X	205	-0-	-0-	-0-	68	1	36	3	N	92						278										
						101	9																				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	186	1				278										
*09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	N	173	164	1				287										
						190	9																				
*10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	49	1	73	3	N	185	196	1				276										
						204	9																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408															
P. FRISBIE B				WELL #: 1H				RRCID -> 265671				COMPL. DATE 06/22/2013				TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191			
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					78	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
CROW A				WELL #: 2H				RRCID -> 266110				COMPL. DATE 10/14/2012				TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275			
05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	68	9	Y	62	54	1				15	
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	63	9	Y	57	61	1				11	
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	44	49	1				6	
							48	9											
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	Y	55	53	1				8	
							61	9											
*09	473 X	473	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	Y	47	50	1				5	
							52	9											
*10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	288	3	Y	48	47	1				6	
							53	9											
CIACCIO A				WELL #: 1H				RRCID -> 266746				COMPL. DATE 06/16/2012				TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					156	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14	7			142	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	112					254	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254	
H SISTERS A				WELL #: 1H				RRCID -> 266749				COMPL. DATE 09/01/2013				TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563			
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-	
MIGURA B				WELL #: 1H				RRCID -> 266757				COMPL. DATE 09/10/2018				TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570			
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	78	9	N	71	172	1				129	
06	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	241	9	N	219	166	1				182	
07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	112	9	N	102	166	1				118	
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-						118	
*09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-						118	
*10	469 X	469	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	19	3	N	-0-						118	
GAIDA A				WELL #: 1H				RRCID -> 266759				COMPL. DATE 03/26/2014				TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					214	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					214	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					234	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					234	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					234	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	138	1			90	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CAPACITY		CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY																			
P. FRISBIE A																			
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 085408																			
WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012												TOTAL	DEPTH 13321	PERF.13434	- 17675				
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13				214			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				214			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	73				287			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				287			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				287			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				287			
BYERLY A												WELL #:	1H	RRCID -> 266811	COMPL. DATE 01/02/2012	TOTAL	DEPTH 13730	PERF.13967	- 17150
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	522	1	625	3	N	220	178	1			177			
						242	9												
06	1860 N	941	-0-	-919	-0-	611	1	106	3	N	204	180	1			201			
						224	9												
07	1922 N	879	-0-	-1043	-0-	530	1	131	3	N	198	187	1			212			
						218	9												
08	1395 N	827	-0-	-568	-0-	438	1	238	3	N	137	178	1			171			
						151	9												
*09	930 N	680	-0-	-250	-0-	223	1	296	3	N	146	185	1			132			
						161	9												
10	868 N	253	-0-	-615	-0-	38	1	175	3	N	36					168			
						40	9												
HAMILTON A												WELL #:	1H	RRCID -> 266859	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL	DEPTH 13439	PERF.13514	- 17721
05	1116 N	477	-0-	-639	-0-	218	3	259	9	N	235	177	1			171			
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					171			
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	457	345	1			283			
08	465 N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-	187	1			96			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96			
NATHO B												WELL #:	1H	RRCID -> 267091	COMPL. DATE 01/20/2012	TOTAL	DEPTH 13453	PERF.13893	- 19335
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				104			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				104			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	7		100			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				100			
DLUGOSCH A												WELL #:	1H	RRCID -> 267300	COMPL. DATE 07/15/2014	TOTAL	DEPTH 13745	PERF.14611	- 18264
05	837 N	527	-0-	-310	-0-	118	1	346	3	Y	57					185			
						63	9												
06	780 N	296	-0-	-484	-0-	57	1	192	3	Y	43	186	1			42			
						47	9												
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	701	1	1358	3	Y	65	6	1			101			
						72	9												
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	680	1	1039	3	Y	50	3	1			148			
						55	9												
*09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	703	1	850	3	Y	37	3	1			182			
						41	9												
10	1705 N	874	-0-	-831	-0-	358	1	506	3	Y	9					191			
						10	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY																					
FISHER A																					
WELL #: 1H												RRCID -> 267627		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13337 - 17262			
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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	141	1			95			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	31	7			64			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64			
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64			
IBROM A												WELL #: 1H		RRCID -> 268011		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 13087		PERF.13724 - 18225	
05	1550	N	502	-0-	-1048	-0-	206	1	50	3	N	224	187	1				188			
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-	246	9			N	-0-						188			
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	49	7				139			
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-						139			
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						139			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						139			
IBROM B												WELL #: 1H		RRCID -> 268020		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13863 - 17951	
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-			
M. CUSACK B												WELL #: 1H		RRCID -> 268027		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13586		PERF.13623 - 17483	
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	395	3	68	9	N	62						167			
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	11						178			
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	330	1	540	3	N	48	1	1				225			
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	9			N										
							413	1	682	3	N	2	2	1				225			
							2	9													
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	555	1	713	3	N	18	3	1				240			
							20	9													
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	586	1	919	3	N	54	186	1				108			
							59	9													
M. CUSACK A												WELL #: 1H		RRCID -> 268029		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13508		PERF.13599 - 16883	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						6			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						6			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	13						19			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						19			
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						19			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						19			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
H SISTERS B														
WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	899 N	397	-0-	-502	-0-	193	1	204	9	N	185	187	1	175
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	342	1	618	3	N	163	188	1	150
						179	9							
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	620	1	772	3	N	165	189	1	126
						182	9							
08	403 N	297	-0-	-106	-0-	121	1	176	9	N	160	192	1	94
*09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	145	192	1	47
10	899 N	329	-0-	-570	-0-	81	1	108	3	N	127	81	1	93
						140	9							
D. WARZECHA A														
WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
DZIU K A														
WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591														
05	3596 X	2619	-0-	-977	-0-	465	1	1736	3	Y	380	374	0	38
						418	9							
06	3060 X	2179	-0-	-881	-0-	450	1	1335	3	Y	358	354	0	42
						394	9							
07	2635 X	2273	-0-	-362	-0-	291	1	1520	3	Y	420	412	0	34
						462	9							
08	2635 X	1839	-0-	-796	-0-	232	1	1203	3	Y	367	331	0	26
						404	9							
*09	2520 X	2079	-0-	-441	-0-	367	1	1282	3	Y	391	348	0	34
						430	9							
10	2604 X	2418	-0-	-186	-0-	347	1	1567	3	Y	458	426	0	54
						504	9							
MOY A														
WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554														
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	60	1	315	3	Y	130	130	0	3
						143	9							
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	198	3	Y	93	92	0	4
						102	9							
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	60	59	0	2
						66	9							
08	527 X	122	-0-	-405	-0-	6	1	65	3	Y	46	46	0	-0-
						51	9							
*09	936 X	936	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	654	556	0	98
						719	9							
10	527 X	26	-0-	-501	-0-	2	1	21	3	Y	3	3	0	62
						3	9							
SFS UNIT 16														
WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375														
05	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	200	1	12696	3	N	-0-			98
06	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	236	1	16008	3	N	-0-			98
07	9672 X	3754	-0-	-5918	-0-	54	1	3700	3	N	-0-			98
08	9672 X	8875	-0-	-797	-0-	8875	3			N	-0-			98
*09	9360 X	6175	-0-	-3185	-0-	6175	3			N	-0-			98
10	9672 X	4991	-0-	-4681	-0-	4991	3			N	-0-			98

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
NATHO B				WELL #:	3H	RRCID	->	281854	COMPL.	DATE	05/11/2014	TOTAL	DEPTH	13441	PERF.13630	-	18825		
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	
05	279 X	94	-0-	-185	-0-			68	1	26	9	Y	24	33	1			8	
06	150 X	118	-0-	-32	-0-			86	1	32	9	Y	29	22	1			15	
07	269 X	269	-0-	-0-	-0-			74	1	159	3	Y	33	26	1			22	
								36	9										
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-			75	1	116	3	Y	24	26	1			20	
								26	9										
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-			86	1	107	3	Y	19	18	1			21	
								21	9										
10	279 N	267	-0-	-12	-0-			105	1	139	3	Y	21	28	1			14	
								23	9										

OEHLKE A				WELL #:	6H	RRCID	->	281861	COMPL.	DATE	06/15/2014	TOTAL	DEPTH	13630	PERF.13668	-	18173		
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-			45	1	14	9	Y	13					22	
06	180 N	59	-0-	-121	-0-			47	1	12	9	Y	11					33	
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-			268	1	611	3	Y	51	22	1			62	
								56	9										
08	62 N	18	-0-	-44	-0-			5	1	13	9	Y	12	12	1			62	
*09	398 N	398	-0-	-0-	-0-			87	1	291	3	Y	18	52	1			28	
								20	9										
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-			136	1	312	3	Y	12					40	
								13	9										

WARWAS A				WELL #:	1H	RRCID	->	281899	COMPL.	DATE	04/15/2011	TOTAL	DEPTH	13681	PERF.14097	-	18739		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	T. A.	44	-0-	44	44			9	1	35	3	Y	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	67	-0-	67	111			10	1	57	3	Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	10	-0-	10	121			2	1	8	3	Y	-0-					-0-	

OEHLKE A				WELL #:	3H	RRCID	->	281900	COMPL.	DATE	09/04/2013	TOTAL	DEPTH	13534	PERF.13623	-	18671		
05	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-			975	1	6863	3	Y	719	723	1			359	
								791	9										
06	5310 X	4267	-0-	-1043	-0-			758	1	3133	3	Y	342	376	1			325	
								376	9										
07	5487 X	3165	-0-	-2322	-0-			978	1	1937	3	Y	227	197	1			355	
								250	9										
08	12462 X	795	-0-	-11667	-0-			460	1	166	3	Y	154					509	
								169	9										
*09	12060 X	190	-0-	-11870	-0-			50	1	33	3	Y	97	171	1			435	
								107	9										
10	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-							Y	-0-					435	

BLACKWELL A				WELL #:	6H	RRCID	->	281904	COMPL.	DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.13489	-	20133		
05	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-			1469	1	10546	3	Y	1797	1781	1			240	
								1977	9										
06	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-			1380	1	5938	3	Y	1080	1077	1			243	
								1188	9										
07	7998 X	2390	-0-	-5608	-0-			557	1	1129	3	Y	640	511	1			372	
								704	9										
08	18135 X	141	-0-	-17994	-0-			77	1	30	3	Y	31	311	1			92	
								34	9										
*09	13530 X	135	-0-	-13395	-0-			46	1	79	3	Y	9					101	
								10	9										
10	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-							Y	54					155	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CAPACITY				CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY												//CONT.// 27135 750																			
H. MUELLER 18A												//CONT.// 085408																			
												WELL #: 5H				RRCID -> 281905				COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 13214				PERF.13220 - 16733			
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												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
IBROM A												WELL #: 6H				RRCID -> 281906				COMPL. DATE 04/05/2014				TOTAL DEPTH 13367				PERF.13213 - 18517			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8					29													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29													
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29													
IBROM A												WELL #: 5H				RRCID -> 281907				COMPL. DATE 04/05/2014				TOTAL DEPTH 13328				PERF.13284 - 18510			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8					29													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29													
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29													
BLACKWELL A												WELL #: 2H				RRCID -> 281908				COMPL. DATE 02/13/2014				TOTAL DEPTH 13474				PERF.13480 - 17894			
05	2697	N	1885	-0-	-812	-0-	444	1	1203	3	Y	216	177	1				151													
							238	9																							
06	2580	N	1861	-0-	-719	-0-	442	1	1175	3	Y	222	163	1				210													
							244	9																							
07	2418	N	2017	-0-	-401	-0-	453	1	1279	3	Y	259	373	1				96													
							285	9																							
08	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	444	1	831	3	Y	205	183	1				118													
							226	9																							
*09	1860	N	642	-0-	-1218	-0-	127	1	409	3	Y	96	1	1				213													
							106	9																							
10	2015	N	165	-0-	-1850	-0-	1	1	113	3	Y	46	187	1				72													
							51	9																							
DLUGOSCH A												WELL #: 8H				RRCID -> 281909				COMPL. DATE 05/13/2014				TOTAL DEPTH 13792				PERF.13687 - 18089			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
BLACKWELL A														
WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737														
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	
05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	643 1	1723 3	Y	330	319 1			44	
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	363 9	1734 3	Y	320	272 1			92	
07	2387 N	1448	-0-	-939	-0-	632 1	797 3	Y	251	250 1			93	
08	2728 N	2071	-0-	-657	-0-	352 9	1058 3	Y	243	202 1			134	
*09	2700 N	1223	-0-	-1477	-0-	375 1	756 3	Y	198	270 1			62	
*10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	276 9	1222 3	Y	228	217 1			73	
						746 1								
						267 9								
						249 1								
						218 9								
						535 1								
						251 9								
DLUGOSCH A														
WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308														
05	3813 X	1306	-0-	-2507	-0-	415 1	746 3	Y	132	192 1			134	
06	3690 X	1707	-0-	-1983	-0-	145 9	1048 3	Y	149	181 1			102	
07	3441 X	1990	-0-	-1451	-0-	495 1	1242 3	Y	171	43 1	1 7		229	
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	164 9	2068 3	Y	129	66 1			292	
*09	2610 X	1726	-0-	-884	-0-	560 1	1060 3	Y	178	382 1			88	
10	1984 X	1845	-0-	-139	-0-	188 9	1136 3	Y	200	191 1			97	
						1451 1								
						142 9								
						470 1								
						196 9								
						489 1								
						220 9								
NATHO B														
WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140														
05	3100 N	2593	-0-	-507	1112	961 1	1337 3	Y	268	240 1			106	
06	3512 X	2400	-0-	-1112	-0-	295 9	1154 3	Y	254	251 1			109	
07	2821 X	1621	-0-	-1200	-0-	967 1	637 3	Y	319	282 1			146	
08	3472 X	1524	-0-	-1948	-0-	279 9	711 3	Y	181	190 1			137	
*09	3150 X	1012	-0-	-2138	-0-	633 1	466 3	Y	5	74 1			68	
10	2604 X	84	-0-	-2520	-0-	351 9	40 3	Y	25				93	
						614 1								
						199 9								
						540 1								
						6 9								
						16 1								
						28 9								
OEHLKE A														
WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148														
05	1302 X	231	-0-	-1071	-0-	177 1	54 9	Y	49				94	
06	1110 X	242	-0-	-868	-0-	191 1	51 9	Y	46				140	
*07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	935 1	2095 3	Y	113	72 1	17 7		164	
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	124 9	118 3	Y	49	43 1			170	
*09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	134 1	1862 3	Y	99	144 1			125	
*10	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	54 9	1526 3	Y	49				174	
						529 1								
						109 9								
						664 1								
						54 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY															
P. FRISBIE B															
WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858															
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
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	943	1	18	9	Y	16				95
06	810 N	451	-0-	-359	-0-	444	1	7	9	Y	6				101
07	372 N	113	-0-	-259	-0-	105	1	8	9	Y	7				108
08	961 N	220	-0-	-741	-0-	217	1	3	9	Y	3	48	1		63
*09	450 N	55	-0-	-395	-0-	55	1			Y	-0-				63
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	120	1	2	9	Y	2				65
P. FRISBIE B													WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951		
05	1147 X	56	-0-	-1091	-0-	55	1	1	9	Y	1				40
06	510 X	73	-0-	-437	-0-	72	1	1	9	Y	1				41
07	31 X	11	-0-	-20	-0-	8	1	3	9	Y	3				44
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	40	1	2	9	Y	2	20	1		26
*09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	1			Y	-0-				26
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				26
P. FRISBIE B													WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124		
05	682 N	601	-0-	-81	-0-	591	1	10	9	Y	9				187
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1046	1	24	9	Y	22				209
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1423	1	46	9	Y	42				251
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	1	10	9	Y	9	113	1		147
*09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1281	1	4	9	Y	4				151
10	1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1243	1	12	9	Y	11				162
FISHER B													WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286		
05	1116 X	636	-0-	-480	-0-	298	1	204	3	Y	122	106	1		55
						134	9								
06	750 N	546	-0-	-204	-0-	291	1	147	3	Y	98	35	1		118
						108	9								
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	269	1	151	3	Y	211	137	1	3 7	189
						232	9								
08	651 N	468	-0-	-183	-0-	243	1	133	3	Y	84	161	1		112
						92	9								
*09	540 N	204	-0-	-336	-0-	81	1	105	3	Y	16				128
						18	9								
10	651 N	539	-0-	-112	-0-	155	1	194	3	Y	173	214	1		87
						190	9								
WAGNER A													WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462		
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	44	1	4	9	Y	4				53
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	80	1	18	9	Y	16				69
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	710	1	714	3	Y	-0-	4	1	37 7	28
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	653	1	759	3	Y	2	2	1		28
						2	9								
*09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	581	1	503	3	Y	1	1	1		28
						1	9								
10	279 N	17	-0-	-262	-0-	4	1	13	3	Y	-0-				28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
WAGNER B				WELL #:	3H	RRCID ->	281925	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	13034	PERF.13422 - 19412		
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
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	6			124
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	5	1	6	9	Y	Y	5			129
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	451	1	453	3	Y	Y	22	1	1	150
						24	9								
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	438	1	510	3	Y	Y	6	1	1	155
						7	9								
*09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	503	1	434	3	Y	Y	123	187	1	91
						135	9								
10	124 N	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	3	Y	Y	-0-			91
FISHER B				WELL #:	6H	RRCID ->	281927	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	13069	PERF.13429 - 17754		
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	993	1	1865	3	Y	Y	255	333	1	91
						281	9								
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	969	1	1683	3	Y	Y	458	427	1	122
						504	9								
07	3193 X	2412	-0-	-781	-0-	834	1	1288	3	Y	Y	264	275	1	111
						290	9								
08	3379 X	2138	-0-	-1241	-0-	805	1	1069	3	Y	Y	240	321	1	30
						264	9								
*09	3210 X	2275	-0-	-935	-0-	754	1	1235	3	Y	Y	260	251	1	39
						286	9								
10	3255 X	2043	-0-	-1212	-0-	779	1	981	3	Y	Y	257	252	1	44
						283	9								
FISHER B				WELL #:	7H	RRCID ->	281928	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	13031	PERF.13356 - 17972		
05	2511 N	2219	-0-	-292	-0-	710	1	1310	3	Y	Y	181	235	1	65
						199	9								
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	705	1	1206	3	Y	Y	333	309	1	89
						366	9								
07	2263 N	1897	-0-	-366	-0-	598	1	922	3	Y	Y	343	287	1	145
						377	9								
08	2232 N	1639	-0-	-593	-0-	525	1	756	3	Y	Y	325	429	1	41
						358	9								
*09	2280 N	2055	-0-	-225	-0-	532	1	1165	3	Y	Y	325	317	1	49
						358	9								
10	1891 N	1687	-0-	-204	-0-	593	1	745	3	Y	Y	317	311	1	55
						349	9								
FISHER B				WELL #:	5H	RRCID ->	281931	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	13357	PERF.13702 - 18699		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-	35	7	84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			84
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY																			
LP BUTLER B																			
WELL #: 5H										RRCID -> 281934									
COMPL. DATE 12/11/2014										TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243									
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					
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	108	1	26	9	Y	24	18	1	25					
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	184	1	28	9	Y	25	12	1	38					
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	237	1	68	9	Y	62	16	1	84					
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	183	1	21	9	Y	19	41	1	62					
*09	210 N	119	-0-	-91	-0-	106	1	13	9	Y	12	17	1	57					
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	54	1	159	3	Y	44	15	1	86					
						48	9												
M. CUSACK B										WELL #: 5H									
RRCID -> 281936										COMPL. DATE 02/03/2015									
TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595																			
05	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	601	1	909	3	Y	174	164	1	100					
						191	9												
06	1590 N	1509	-0-	-81	-0-	538	1	798	3	Y	157	210	1	47					
						173	9												
07	1705 N	1428	-0-	-277	-0-	469	1	735	3	Y	204	158	1	93					
						224	9												
08	1705 N	1386	-0-	-319	-0-	455	1	735	3	Y	178	159	1	112					
						196	9												
*09	1500 N	1097	-0-	-403	-0-	418	1	530	3	Y	135	158	1	89					
						149	9												
10	1426 N	1115	-0-	-311	-0-	371	1	572	3	Y	156	153	1	92					
						172	9												
MUSICK A										WELL #: 7H									
RRCID -> 281937										COMPL. DATE 10/16/2013									
TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754																			
05	2323 X	1931	-0-	-392	-0-	1213	1	311	3	Y	370	350	1	138					
						407	9												
06	1830 X	1708	-0-	-122	-0-	1173	1	188	3	Y	315	330	1	123					
						347	9												
07	1891 X	1049	-0-	-842	-0-	562	1	188	3	Y	272	237	1	158					
						299	9												
08	1581 X	1269	-0-	-312	-0-	704	1	147	3	Y	380	375	1	163					
						418	9												
*09	1530 X	927	-0-	-603	-0-	649	1	109	3	Y	154	176	1	141					
						169	9												
10	1581 X	1207	-0-	-374	-0-	608	1	216	3	Y	348	351	1	138					
						383	9												
BLACKWELL A										WELL #: 4H									
RRCID -> 281939										COMPL. DATE 06/15/2014									
TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425																			
05	341 X	31	-0-	-310	-0-	20	1	11	9	Y	10	10	1	2					
06	330 X	29	-0-	-301	-0-	18	1	11	9	Y	10	8	1	4					
07	95 X	95	-0-	-0-	-0-	23	1	52	3	Y	18	15	1	6					
						20	9												
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	5	1	5	3	Y	3	8	1	1					
						3	9												
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	31	22	1	10					
						34	9												
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	18	1	42	3	Y	9	16	1	3					
						10	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP BUTLER B														
WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)-UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
05	2480 X	2197	-0-	-283	-0-	1871	1	326	9	Y	296	349	1	332
06	2400 X	2062	-0-	-338	-0-	1780	1	282	9	Y	256	165	1	423
07	2480 X	2202	-0-	-278	-0-	1799	1	403	9	Y	366	162	1	620
08	2201 N	1842	-0-	-359	-0-	1581	1	261	9	Y	237	305	1	552
*09	2070 N	1766	-0-	-304	-0-	1545	1	221	9	Y	201	154	1	599
10	2201 N	1712	-0-	-489	-0-	1500	1	11	3	Y	183	161	1	621
						201	9							
MUSICK A														
WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278														
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	55	1	18	9	Y	16	14	1	6
06	540 N	110	-0-	-430	-0-	85	1	25	9	Y	23	20	1	9
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	46	1	17	3	Y	22	18	1	13
						24	9							
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	118	1	24	3	Y	63	49	1	27
						69	9							
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	112	1	15	3	Y	26	29	1	24
						29	9							
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	125	1	54	3	Y	65	63	1	26
						72	9							
MUSICK A														
WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100														
05	1581 N	1071	-0-	-510	-0-	696	1	142	3	Y	212	195	1	79
						233	9							
06	1170 N	974	-0-	-196	-0-	687	1	83	3	Y	185	192	1	72
						204	9							
07	1116 N	763	-0-	-353	-0-	389	1	164	3	Y	191	152	1	111
						210	9							
08	992 N	901	-0-	-91	-0-	500	1	101	3	Y	273	267	1	117
						300	9							
*09	960 N	605	-0-	-355	-0-	432	1	60	3	Y	103	126	1	94
						113	9							
*10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	507	1	178	3	Y	298	274	1	118
						328	9							
BLACKWELL A														
WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
05	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	2022	1	5897	3	Y	1038	1012	1	145
						1142	9							
06	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	1486	1	4415	3	Y	758	663	1	240
						834	9							
07	4030 X	2423	-0-	-1607	-0-	585	1	1370	3	Y	425	491	1	170
						468	9					4	7	
08	9703 X	973	-0-	-8730	-0-	329	1	498	3	Y	133	240	1	63
						146	9							
*09	9390 X	2686	-0-	-6704	-0-	504	1	1562	3	Y	564	450	1	177
						620	9							
10	9052 X	3299	-0-	-5753	-0-	859	1	1967	3	Y	430	469	1	138
						473	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
M. CUSACK B														
WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	743	1	1450	3	Y	216	215	1	124
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	238	9	1224	3	Y	194	260	1	58
07	2325 N	1965	-0-	-360	-0-	656	1	1027	3	Y	266	203	1	121
08	2635 X	1782	-0-	-853	-0-	213	9	962	3	Y	216	201	1	136
*09	2550 X	1388	-0-	-1162	-0-	645	1	681	3	Y	162	191	1	107
10	2418 X	1569	-0-	-849	-0-	293	9	827	3	Y	205	191	1	121
						582	1							
						238	9							
						529	1							
						178	9							
						516	1							
						226	9							
NATHO B														
WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
05	6138 X	5348	-0-	-790	-0-	1373	1	3443	3	Y	484	667	1	161
06	5550 X	4760	-0-	-790	-0-	532	9	3039	3	Y	413	360	1	214
07	8742 X	2896	-0-	-5846	-0-	1267	1	1628	3	Y	398	343	1	269
08	7037 X	2421	-0-	-4616	-0-	454	9	1263	3	Y	301	318	1	252
*09	6810 X	2085	-0-	-4725	-0-	830	1	1014	3	Y	215	227	1	240
10	5363 X	2736	-0-	-2627	-0-	438	9	1407	3	Y	243	324	1	159
						827	1							
						331	9							
						834	1							
						237	9							
						1062	1							
						267	9							
HAMILTON A														
WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	997	1	2354	3	Y	446	539	1	125
06	2580 X	1133	-0-	-1447	-0-	491	9	667	3	Y	122	173	1	74
07	3255 X	2576	-0-	-679	-0-	332	1	1559	3	Y	457	188	1	343
08	3844 X	1860	-0-	-1984	-0-	134	9	920	3	Y	365	377	1	331
*09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	514	1			Y	-0-			331
10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	503	9			Y	-0-			331
						538	1							
						402	9							
FISHER C														
WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465														
05	2449 N	2205	-0-	-244	-0-	716	1	1282	3	Y	188	102	1	181
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	207	9	1121	3	Y	340	309	1	212
07	3100 N	3626	-0-	526	526	697	1	2081	3	Y	192	234	1	170
08	3100 N	3743	-0-	643	1169	374	9	1936	3	Y	339	339	1	170
*09	3000 N	2919	-0-	-81	1088	1334	1	1495	3	Y	423	483	1	110
*10	4448 X	3360	-0-	-1088	-0-	211	9	1644	3	Y	364	257	1	217
						1434	1							
						373	9							
						959	1							
						465	9							
						1316	1							
						400	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408											
FISHER C				WELL #:		4H		RRCID -> 281957		COMPL. DATE 04/06/2014				TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
05	2201 X	471	-0-	-1730	-0-	226 1	184 3	Y			55	70 1			20		
06	600 X	414	-0-	-186	-0-	61 9	231 1	Y			44				64		
*07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	48 9	192 1	Y			65	80 1			49		
*08	465 N	461	-0-	-4	-0-	72 9	259 1	Y			60	49 1			60		
*09	420 N	119	-0-	-301	-0-	66 9	47 1	Y			24				84		
10	310 N	1	-0-	-309	-0-	26 9	1 1	Y			-0-	42 1			42		

FISHER C				WELL #:		2H		RRCID -> 281958		COMPL. DATE 04/06/2014				TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915			
05	1860 N	1126	-0-	-734	-0-	610 1	350 3	Y			151	262 1			54		
06	1350 N	803	-0-	-547	-0-	166 9	473 1	Y			89				143		
*07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	98 9	896 1	Y			307	218 1			232		
*08	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	338 9	942 1	Y			220	231 1			221		
*09	1440 X	751	-0-	-689	-0-	242 9	337 1	Y			20				241		
*10	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	22 9	805 1	Y			170	120 1			291		
						187 9											

FISHER C				WELL #:		3H		RRCID -> 281959		COMPL. DATE 04/06/2014				TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312			
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	139 1	28 3	Y			36	34 1			13		
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	40 9	164 1	Y			29				42		
*07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	32 9	315 1	Y			115	70 1			87		
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	127 9	242 1	Y			62	87 1			62		
*09	210 N	99	-0-	-111	-0-	68 9	46 1	Y			5				67		
10	527 N	329	-0-	-198	-0-	6 9	141 1	Y			30	33 1			64		
						33 9											

NATHO B				WELL #:		8H		RRCID -> 281961		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818			
05	7431 X	3547	-0-	-3884	-0-	1275 1	1879 3	Y			357	311 1			140		
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	393 9	1181 1	Y			308	314 1			134		
07	3069 X	1555	-0-	-1514	-0-	339 9	613 1	Y			296	288 1	1 7		141		
08	3751 X	1567	-0-	-2184	-0-	326 9	629 1	Y			185	186 1			140		
*09	3630 X	945	-0-	-2685	-0-	204 9	441 1	Y			5	76 1			69		
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	6 9		Y			-0-				69		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
NATHO B														
WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
05	4340	X	4182	-0-	-158	-0-	1146	1	2592	3	Y	404	321	1
							444	9						134
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1218	1	2665	3	Y	396	325	1
							436	9						205
07	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	990	1	1902	3	Y	439	348	1
							483	9						296
08	3813	X	3184	-0-	-629	-0-	1101	1	1673	3	Y	373	357	1
							410	9						312
*09	3690	X	2819	-0-	-871	-0-	1143	1	1358	3	Y	289	281	1
							318	9						320
10	3813	X	509	-0-	-3304	-0-	183	1	270	3	Y	51	338	1
							56	9						33
SEIFERT B														
WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954														
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	765	1	458	9	N	416	375	1
							682	1	92	3	N	320	519	1
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	352	9						89
07	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	590	1	461	9	N	419	363	1
							760	1	43	3	N	412	385	1
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	453	9						145
*09	1140	N	911	-0-	-229	-0-	432	1	57	3	N	384	362	1
							422	9						194
10	1054	N	665	-0-	-389	-0-	102	1	43	3	N	473	568	1
							520	9						99
FISHER C														
WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197														
05	3131	X	1026	-0-	-2105	-0-	409	1	499	3	Y	107	66	1
							118	9						103
06	3030	X	863	-0-	-2167	-0-	354	1	318	3	Y	174	169	1
							191	9						108
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-	16	1	37	3	Y	-0-	108	1
08	1550	X	53	-0-	-1497	-0-	574	1	1244	3	Y	-0-		-0-
*09	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	310	9				282	209	1
							139	1						73
10	1023	X	373	-0-	-650	-0-	40	9	194	3	Y	36	88	1
														21
OEHLKE A														
WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253														
05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	1	1	863	3	N	107		312
							118	9						
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	1673	1	4692	3	N	702	747	1
							772	9						267
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1432	1	2599	3	N	440	564	1
							484	9						143
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	1361	1	1724	3	N	334	193	1
							367	9						284
*09	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	280	1	1264	3	N	252	381	1
							277	9						155
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY															
OEHLKE A															
WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13552 - 17960															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-	
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	Y	2			2	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	9	Y	4			6	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	4	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			4	
OEHLKE A													WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983		
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	Y	1	4	1	-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	229	1	360	3	Y	30	1	1	29	
						33	9								
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	22	3	Y	9			38	
						10	9								
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	9	Y	7	13	1	32	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			32	
BLACKWELL A													WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264		
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2	1	-0-	
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	3	1	1	9	Y	1	1	1	-0-	
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	53	3	Y	52	22	1	30	
						57	9								
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	9	Y	24	25	1	29	
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	Y	3			32	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	6			38	
D. WARZECHA A													WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173		
05	3503 X	1870	-0-	-1633	-0-	178	1	1552	3	Y	127	231	1	53	
						140	9								
06	3390 X	1370	-0-	-2020	-0-	113	1	1171	3	Y	78	47	1	84	
						86	9								
07	3565 X	1901	-0-	-1664	-0-	81	1	1679	3	Y	128	129	1	83	
						141	9								
08	3565 X	2198	-0-	-1367	-0-	137	1	1992	3	Y	63	95	1	51	
						69	9								
*09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	63			114	
10	1891 X	104	-0-	-1787	-0-	104	3			Y	-0-			114	
D. WARZECHA A													WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205		
05	3100 N	5814	-0-	2714	2714	550	1	4858	3	Y	369	332	1	154	
						406	9								
06	3000 N	3187	-0-	187	2901	259	1	2733	3	Y	177	135	1	196	
						195	9								
07	3100 N	2030	-0-	-1070	1831	123	1	1773	3	Y	122	237	1	80	
						134	9								
08	5828 X	3234	-0-	-2594	-0-	216	1	2911	3	Y	97	101	1	76	
						107	9								
*09	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	63			139	
10	5828 X	129	-0-	-5699	-0-	129	3			Y	-0-			139	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:		2H	RRCID	-> 282076	COMPL.	DATE 09/18/2013	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.13484	- 17232			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	744	X	26	-0-	-718	-0-	-0-	16	1	10	9	Y	9	10	1			7
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
07	62	X	51	-0-	-11	-0-	-0-	16	1	28	3	Y	6					8
								7	9									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	290	3	Y	22	6	1			24
								24	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					24
HAMILTON A				WELL #:		2H	RRCID	-> 282077	COMPL.	DATE 06/30/2019	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.13518	- 18485			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMILTON A				WELL #:		3H	RRCID	-> 282078	COMPL.	DATE 08/13/2013	TOTAL	DEPTH	13367	PERF.13501	- 18468			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	294	3	Y	5	1	1			203
								6	9									
08	T. A.		1116	-0-	1116	1116	1116	452	1	663	3	Y	1	1	1			203
								1	9									
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1116	1116					Y	-0-					203
10	14B2	EXT	239	-0-	239	1355	1355	19	1	220	3	Y	-0-					203
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:		3H	RRCID	-> 282079	COMPL.	DATE 09/18/2013	TOTAL	DEPTH	13097	PERF.13425	- 17620			
05	2046	X	1837	-0-	-209	-0-	-0-	491	1	1016	3	Y	300	172	1			243
								330	9									
06	1980	X	363	-0-	-1617	-0-	-0-	120	1	164	3	Y	72	181	1			134
								79	9									
07	2046	X	736	-0-	-1310	-0-	-0-	196	1	382	3	Y	144	2	1	1	7	275
								158	9									
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	705	1	1192	3	Y	216	184	1			307
								238	9									
*09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-					Y	-0-					307
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-					Y	-0-					307
BLACKWELL A				WELL #:		8H	RRCID	-> 282080	COMPL.	DATE 09/05/2013	TOTAL	DEPTH	13330	PERF.13636	- 16476			
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	91	3	Y	84	35	1			49
								92	9									
08	T. A.		623	-0-	623	623	623	335	1	94	3	Y	176	41	1			184
								194	9									
*09	T. A.		96	-0-	96	719	719	51	1	35	3	Y	9					193
								10	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	719	719					Y	5					198

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
D. WARZECHA A															
WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2945 X	1079	-0-	-1866	-0-	407 87	1 9	585	3	Y	79	137	1		103
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-				103
07	2945 X	1232	-0-	-1713	-0-	546 132	1 9	554	3	Y	120	130	1		93
08	2604 X	1529	-0-	-1075	-0-	512 186	1 9	831	3	Y	169	204	1		58
*09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1				59
10	1240 X	168	-0-	-1072	-0-	84 1	1 9	83	3	Y	76	131	1		4
D. WARZECHA A															
WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952															
05	T. A.	1846	-0-	1846	19467	594 130	1 9	1122	3	Y	118	216	1		157
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	19467					Y	-0-				157
07	T. A.	2306	-0-	2306	21773	916 267	1 9	1123	3	Y	243	224	1		176
08	23648 X	1875	-0-	-21773	-0-	629 231	1 9	1015	3	Y	210	314	1		72
*09	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	1				73
*10	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	187 530	1 9	4741	3	Y	482	331	1		224
KICKENDAHL UNIT 1															
WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				355
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				355
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7		327
08	T. A.	3	-0-	-0-	3			3	1	Y	-0-				327
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				327
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				327
KICKENDAHL UNIT 1															
WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMILTON A															
WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMILTON A															
WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129															
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	893	1	36	9	Y	33				262
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	1			Y	-0-				262
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	934	1	912	9	Y	829	731	1		360
*08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	865	1	655	9	Y	595	534	1		421
*09	900 N	474	-0-	-426	-0-	462	1	12	9	Y	11				432
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	173	180	1		425

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
NATHO B														
WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	192	1	108	3	Y	69	90	1	23
06	420 N	202	-0-	-218	-0-	149	1	53	9	Y	48	46	1	25
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	154	1	297	3	Y	64	46	1	43
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	171	1	259	3	Y	56	53	1	46
*09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	193	1	233	3	Y	42	41	1	47
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	238	1	313	3	Y	48	64	1	31
						53	9							
FISHER B														
WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577														
05	T. A.	157	-0-	157	157	50	1	59	3	Y	44	24	1	20
06	T. A.	37	-0-	37	194	27	1	10	9	Y	9	13	1	16
07	T. A.	69	-0-	69	263	30	1	19	3	Y	18	12	1	16
08	309 N	46	-0-	-263	-0-	20	9							
						24	1	14	3	Y	7	14	1	9
*09	30 N	19	-0-	-11	-0-	8	9							
						8	1	10	3	Y	1			10
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	9			Y	-0-	10	1	-0-
GWOSDZ A														
WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
D. WARZECHA A														
WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849														
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	20	1	6	9	Y	5	9	1	6
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			6
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	187	1	122	3	Y	55	28	1	33
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	61	9							
						39	1	70	3	Y	17	44	1	6
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	1			7
10	372 N	114	-0-	-258	-0-	3	1	97	3	Y	13	15	1	5
						14	9							
GWOSDZ A														
WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935														
05	6200 X	3403	-0-	-2797	-0-	386	1	2371	3	Y	587	503	1	214
06	6000 X	2553	-0-	-3447	-0-	646	9							
						370	1	1668	3	Y	468	539	1	143
07	6200 X	2565	-0-	-3635	-0-	515	9							
						315	1	1848	3	Y	365	446	1	62
08	3565 X	2160	-0-	-1405	-0-	402	9							
						438	1	1341	3	Y	346	358	1	50
*09	3450 X	1406	-0-	-2044	-0-	381	9							
						259	1	961	3	Y	169	175	1	44
*10	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	186	9							
						1162	1	7607	3	Y	1913	1714	1	243
						2104	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
GWOSDZ A															
WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910															
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	
05	279 X	196	-0-	-83	-0-	117	1	79	9	Y	72	171	1	118	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	110	1	102	9	Y	93			211	
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	456	1	1040	3	Y	138	217	1	123	9 7
						152	9								
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	542	1	1278	3	Y	-0-			123	
*09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	536	1	1625	3	Y	538	410	1	251	
						592	9								
*10	3100 N	3522	-0-	422	422	529	1	2173	3	Y	745	781	1	215	
						820	9								
IBROM B														WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177	
05	7564 X	4046	-0-	-3518	-0-	1693	1	1905	3	N	407	382	1	165	
						448	9								
06	7320 X	2648	-0-	-4672	-0-	1250	1	1067	3	N	301	382	1	84	
						331	9								
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	8			92	
08	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			92	
*09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			92	
10	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			92	
GWOSDZ A														WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946	
05	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	798	1	4490	3	Y	1114	853	1	406	
						1225	9								
06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	564	1	2295	3	Y	715	902	1	219	
						787	9								
07	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	1077	1	5264	3	Y	1104	1134	1	189	
						1214	9								
08	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	1053	1	3265	3	Y	775	851	1	113	
						853	9								
*09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	640	1	2558	3	Y	459	451	1	121	
						505	9								
*10	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	914	1	5963	3	Y	1456	1392	1	185	
						1602	9								
GWOSDZ A														WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MIGURA A														WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679	
05	4030 X	3630	-0-	-400	-0-	364	1	2597	3	Y	608	587	1	94	
						669	9								
06	3900 X	3191	-0-	-709	-0-	373	1	2203	3	Y	559	576	1	77	
						615	9								
07	4526 X	2326	-0-	-2200	-0-	293	1	1829	3	Y	185	203	1	59	
						204	9								
08	4526 X	2663	-0-	-1863	-0-	319	1	1946	3	Y	362	398	1	23	
						398	9								
*09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	23	1	-0-	
10	3627 X	3382	-0-	-245	-0-	268	1	2624	3	Y	445	375	1	70	
						490	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
MIGURA A															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 085408															
WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925															
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
05	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	244	1	1598	3	Y	453	389	1	70	
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	498	9	2066	3	Y	565	557	1	78	
07	3286 X	2054	-0-	-1232	-0-	347	1	1551	3	Y	211	222	1	67	
08	3286 X	1835	-0-	-1451	-0-	622	9	1296	3	Y	308	356	1	19	
*09	3030 X	1790	-0-	-1240	-0-	271	1	1271	3	Y	296	259	1	56	
10	3131 X	2663	-0-	-468	-0-	232	9	1893	3	Y	466	449	1	73	
						200	1								
						339	9								
						193	1								
						326	9								
						257	1								
						513	9								
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	144	1	128	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	9	Y	22			150	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	40	20	7	170	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170	
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			170	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170	
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59			64	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64	
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788															
05	10013 X	8101	-0-	-1912	-0-	654	1	7007	3	Y	400	383	1	89	
06	9690 X	8044	-0-	-1646	-0-	440	9	6941	3	Y	377	395	1	71	
07	9858 X	8106	-0-	-1752	-0-	688	1	6949	3	Y	407	351	1	127	
08	8432 X	7888	-0-	-544	-0-	415	9	6617	3	Y	445	486	1	86	
*09	8160 X	6960	-0-	-1200	-0-	709	1	5723	3	Y	396	360	1	122	
*10	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	448	9	7536	3	Y	386	419	1	89	
						781	1								
						490	9								
						801	1								
						436	9								
						855	1								
						425	9								
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165															
05	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	947	1	10352	3	Y	579	498	1	129	
06	10710 X	9048	-0-	-1662	-0-	637	9	7825	3	Y	416	467	1	78	
07	11067 X	8649	-0-	-2418	-0-	765	1	7443	3	Y	405	356	1	127	
08	11935 X	7470	-0-	-4465	-0-	458	9	6295	3	Y	395	446	1	76	
*09	11550 X	6940	-0-	-4610	-0-	760	1	5907	3	Y	324	301	1	99	
10	11935 X	7931	-0-	-4004	-0-	446	9	6808	3	Y	326	350	1	75	
						740	1								
						435	9								
						677	1								
						356	9								
						764	1								
						359	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
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
05	8215 X	7612	-0-	-603	-0-	570 994	1 9	6048	3	Y	904	857	1		131
06	7950 X	6519	-0-	-1431	-0-	519 851	1 9	5149	3	Y	774	829	1		76
07	8401 X	6275	-0-	-2126	-0-	508 793	1 9	4974	3	Y	721	704	1		93
08	8401 X	7766	-0-	-635	-0-	762 1052	1 9	5952	3	Y	956	878	1		171
*09	7380 X	7215	-0-	-165	-0-	677 960	1 9	5578	3	Y	873	906	1		138
*10	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	738 1108	1 9	6516	3	Y	1007	996	1		149
H SISTERS A															
WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012															
05	9641 X	8314	-0-	-1327	-0-	663 446	1 9	7205	3	Y	405	388	1		90
06	9330 X	8574	-0-	-756	-0-	718 430	1 9	7426	3	Y	391	408	1		73
07	9083 X	8439	-0-	-644	-0-	739 461	1 9	7239	3	Y	419	360	1		132
08	8959 X	8393	-0-	-566	-0-	834 519	1 9	7040	3	Y	472	513	1		91
*09	8580 X	8318	-0-	-262	-0-	826 446	1 9	7046	3	Y	405	370	1		126
10	8866 X	8735	-0-	-131	-0-	845 419	1 9	7471	3	Y	381	419	1		88
H SISTERS B															
WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900															
05	5456 X	4493	-0-	-963	-0-	343 597	1 9	3553	3	Y	543	522	1		79
06	5280 X	4337	-0-	-943	-0-	351 575	1 9	3411	3	Y	523	550	1		52
07	5053 X	4436	-0-	-617	-0-	360 558	1 9	3518	3	Y	507	494	1		65
08	4991 X	4188	-0-	-803	-0-	388 535	1 9	3265	3	Y	486	464	1		87
*09	4710 X	3814	-0-	-896	-0-	400 565	1 9	2849	3	Y	514	520	1		81
*10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	438 656	1 9	3860	3	Y	596	589	1		88
H SISTERS B															
WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984															
05	6696 X	5252	-0-	-1444	-0-	397 690	1 9	4165	3	Y	627	581	1		91
06	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	546 895	1 9	5509	3	Y	814	825	1		80
07	4340 X	3619	-0-	-721	-0-	291 469	1 9	2859	3	Y	426	451	1		55
08	5239 X	4009	-0-	-1230	-0-	364 524	1 9	3121	3	Y	476	446	1		85
*09	6960 X	4089	-0-	-2871	-0-	420 612	1 9	3057	3	Y	556	553	1		88
10	7192 X	4404	-0-	-2788	-0-	387 594	1 9	3423	3	Y	540	548	1		80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY H SISTERS B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 085408 WELL #: 5H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				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
05	9672 X	5951	-0-	-3721	-0-	452 787	1 9	4712	3	Y	715	711	1		104
06	9360 X	7250	-0-	-2110	-0-	577 947	1 9	5726	3	Y	861	880	1		85
07	9331 X	9062	-0-	-269	-0-	732 1156	1 9	7174	3	Y	1051	1001	1		135
08	8494 X	7893	-0-	-601	-0-	726 1019	1 9	6148	3	Y	926	896	1		165
*09	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	877 1265	1 9	7573	3	Y	1150	1134	1		181
*10	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	787 1198	1 9	6965	3	Y	1089	1109	1		161

H SISTERS B				WELL #:	12H	RRCID -> 284050		COMPL. DATE 02/23/2018				TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122			
05	3968 X	3173	-0-	-795	-0-	252 430	1 9	2491	3	Y	391	378	1		57
06	3390 X	3170	-0-	-220	-0-	266 437	1 9	2467	3	Y	397	415	1		39
07	3596 X	3168	-0-	-428	-0-	255 402	1 9	2511	3	Y	365	357	1		47
08	3596 X	2861	-0-	-735	-0-	310 429	1 9	2122	3	Y	390	367	1		70
*09	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	318 455	1 9	3161	3	Y	414	419	1		65
*10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	338 512	1 9	2985	3	Y	465	461	1		69

H SISTERS B				WELL #:	10H	RRCID -> 284053		COMPL. DATE 02/19/2018				TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999			
05	5890 X	3823	-0-	-2067	-0-	302 516	1 9	3005	3	Y	469	475	1		68
06	5700 X	2839	-0-	-2861	-0-	243 400	1 9	2196	3	Y	364	396	1		36
07	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	520 820	1 9	5107	3	Y	745	685	1		96
08	6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	524 733	1 9	3961	3	Y	666	643	1		119
*09	6120 X	3529	-0-	-2591	-0-	374 543	1 9	2612	3	Y	494	535	1		78
*10	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	580 878	1 9	5153	3	Y	798	758	1		118

H SISTERS B				WELL #:	11H	RRCID -> 284054		COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080			
05	5053 X	4986	-0-	-67	-0-	376 640	1 9	3970	3	Y	582	502	1		85
06	4890 X	4211	-0-	-679	-0-	338 554	1 9	3319	3	Y	504	539	1		50
07	5053 X	3987	-0-	-1066	-0-	323 506	1 9	3158	3	Y	460	451	1		59
08	4991 X	4282	-0-	-709	-0-	395 552	1 9	3335	3	Y	502	471	1		90
*09	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	396 571	1 9	3936	3	Y	519	527	1		82
10	4991 X	4664	-0-	-327	-0-	411 623	1 9	3630	3	Y	566	564	1		84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
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	* EOM BALANCE
05	7626 X	5147	-0-	-2479	-0-	394	1	4072	3	Y	619	604	1	90
06	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	681	9	5732	3	Y	854	860	1	84
07	7130 X	4379	-0-	-2751	-0-	576	1	3495	3	Y	482	504	1	62
08	7006 X	2688	-0-	-4318	-0-	939	9	2112	3	Y	304	312	1	54
*09	7260 X	5808	-0-	-1452	-0-	354	1	4505	3	Y	691	636	1	109
10	7502 X	6938	-0-	-564	-0-	530	9	5444	3	Y	802	792	1	119
						242	1							
						334	9							
						543	1							
						760	9							
						612	1							
						882	9							
H SISTERS B														
WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813														
05	7254 X	5089	-0-	-2165	-0-	388	1	4026	3	Y	614	594	1	89
06	7020 X	5289	-0-	-1731	-0-	675	9	4171	3	Y	631	658	1	62
07	6324 X	5204	-0-	-1120	-0-	424	1	4129	3	Y	593	579	1	76
08	5828 X	5359	-0-	-469	-0-	694	9	4183	3	Y	618	584	1	110
*09	5640 X	4769	-0-	-871	-0-	423	1	3617	3	Y	614	627	1	97
10	5456 X	4882	-0-	-574	-0-	652	9	3811	3	Y	585	595	1	87
						496	1							
						680	9							
						477	1							
						675	9							
						427	1							
						644	9							
H SISTERS A														
WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770														
05	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	668	1	7340	3	Y	413	389	1	92
06	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	454	9	6946	3	Y	371	393	1	70
07	8153 X	7838	-0-	-315	-0-	674	1	6743	3	Y	368	320	1	118
08	8463 X	7786	-0-	-677	-0-	408	9	6556	3	Y	417	453	1	82
*09	8190 X	7059	-0-	-1131	-0-	690	1	5978	3	Y	334	312	1	104
10	8463 X	6876	-0-	-1587	-0-	405	9	5892	3	Y	287	325	1	66
						771	1							
						459	9							
						714	1							
						367	9							
						668	1							
						316	9							
H SISTERS A														
WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747														
05	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	702	1	7709	3	Y	435	414	1	97
06	8190 X	7906	-0-	-284	-0-	479	9	6836	3	Y	367	395	1	69
07	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	666	1	7364	3	Y	450	377	1	142
08	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	404	9	7893	3	Y	557	591	1	108
*09	8850 X	7508	-0-	-1342	-0-	753	1	6330	3	Y	388	375	1	121
10	8897 X	6803	-0-	-2094	-0-	495	9	5804	3	Y	311	360	1	72
						925	1							
						613	9							
						751	1							
						427	9							
						657	1							
						342	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
JORDAN B				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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5735 X	258	-0-	-5477	-0-	83 1	97 3	Y			71	69 1		22	
						78 9									
06	4680 X	147	-0-	-4533	-0-	85 1	62 9	Y			56	63 1		15	
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	51 1	218 3	Y			23	30 1		8	
						25 9									
08	279 X	136	-0-	-143	-0-	28 1	93 3	Y			14	20 1		2	
						15 9									
*09	240 X	172	-0-	-68	-0-	32 1	122 3	Y			16	16 1		2	
						18 9									
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	65 1	202 3	Y			29	25 1		6	
						32 9									

JORDAN A				WELL #: 2H		RRCID -> 285647		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 13528		PERF.13444 - 18701			
05	4588 X	23	-0-	-4565	-0-	6 1	17 9	Y			15	13 1		12	
06	1260 X	10	-0-	-1250	-0-	4 1	6 9	Y			5	6 1		11	
07	55 X	55	-0-	-0-	-0-	8 1	40 3	Y			6	8 1	9 7	-0-	
						7 9									
08	31 X	13	-0-	-18	-0-	4 1	7 3	Y			2	2 1		-0-	
						2 9									
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	13 1	43 3	Y			-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y			-0-			-0-	

JORDAN A				WELL #: 5H		RRCID -> 285648		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 13437		PERF.13496 - 19033			
05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	780 1	4439 3	Y			1394	1287 1		259	
						1533 9									
06	5490 X	5151	-0-	-339	-0-	942 1	3153 3	Y			960	923 1		296	
						1056 9									
07	5673 X	4930	-0-	-743	-0-	937 1	2920 3	Y			975	990 1		281	
						1073 9									
08	13082 X	5095	-0-	-7987	-0-	1320 1	2715 3	Y			964	1136 1		109	
						1060 9									
*09	11460 X	4257	-0-	-7203	-0-	1025 1	2240 3	Y			902	804 1		207	
						992 9									
10	6758 X	4609	-0-	-2149	-0-	1223 1	2660 3	Y			660	762 1		105	
						726 9									

RAYES A - POKLUDA A SA 1				WELL #: 1H		RRCID -> 285656		COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13435 - 20043			
05	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	583 1	9182 3	Y			1796	1796 1		288	
						1976 9									
06	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	621 1	7895 3	Y			1603	1595 1		296	
						1763 9									
07	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	762 1	7437 3	Y			1622	1505 1		413	
						1784 9									
08	15686 X	7315	-0-	-8371	-0-	844 1	5172 3	Y			1181	1385 1		209	
						1299 9									
*09	15030 X	6372	-0-	-8658	-0-	982 1	4068 3	Y			1202	1126 1		285	
						1322 9									
10	11749 X	6689	-0-	-5060	-0-	1057 1	4180 3	Y			1320	1315 1		290	
						1452 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071															
M O	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	6603 X	150	-0-	-6453	-0-	3	1	147	9	Y	134	189	1		154
06	1470 X	41	-0-	-1429	-0-	27	1	12	3	Y	2				156
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	329	1	3169	3	Y	322	324	1	44 7	110
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	354	9	4115	3	Y	67	37	1		140
*09	3000 N	4272	-0-	1272	1272	828	1	3430	3	Y	13	13	1		140
*10	5516 X	4244	-0-	-1272	-0-	855	1	3389	3	Y	-0-				140
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885															
05	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	476	1	7622	3	Y	1947	1871	1		283
06	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	2142	9	5538	3	Y	1274	1491	1		66
07	6851 X	4260	-0-	-2591	-0-	428	1	3446	3	Y	429	495	1		-0-
08	20119 X	2422	-0-	-17697	-0-	1401	9	2053	3	Y	32	32	1		-0-
*09	18690 X	3018	-0-	-15672	-0-	342	1	1464	3	Y	1086	941	1		145
10	10230 X	2419	-0-	-7811	-0-	472	9	1723	3	Y	236	190	1		191
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927															
05	21007 X	21007	-0-	-0-	-0-	943	1	15578	3	Y	4078	4108	1		291
06	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	4486	9	11960	3	Y	2975	2967	1		299
07	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	886	1	6315	3	Y	1520	1578	1		241
08	37200 X	7677	-0-	-29523	-0-	3273	9	4959	3	Y	1742	1735	1		248
*09	36000 X	6114	-0-	-29886	-0-	666	1	3712	3	Y	1382	1510	1		120
10	21018 X	5649	-0-	-15369	-0-	1672	9	3647	3	Y	996	943	1		173
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535															
05	2852 X	32	-0-	-2820	-0-	31	1	1	9	Y	1				94
06	2760 X	39	-0-	-2721	-0-	16	1	23	9	Y	21				115
07	714 X	714	-0-	-0-	-0-	71	1	279	3	Y	331	272	1	4 7	170
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	364	9	128	3	Y	91	78	1		183
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	61	1	150	3	Y	34	2	1		215
10	713 N	32	-0-	-681	-0-	100	9	15	3	Y	9				224
						59	1								
						37	9								
						7	1								
						10	9								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	29818 X	29818	-0-	-0-	-0-	1369	1	22696	3	Y	5230	5201 1	313	
06	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	5753	9	1020	1	13768	3	Y	214	
07	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	3599	9	574	1	5398	3	Y	80	
08	29822 X	8204	-0-	-21618	-0-	2313	9	788	1	4836	3	Y	213	
*09	28860 X	5987	-0-	-22873	-0-	2580	9	804	1	3391	3	Y	143	
10	29822 X	5481	-0-	-24341	-0-	1792	9	796	1	3153	3	Y	207	
						1532	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
05	11718 X	1810	-0-	-9908	-0-	764	1	790	3	Y	233	187 1	282	
06	7950 X	938	-0-	-7012	-0-	256	9	592	1	213	3	Y	92	
07	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-	133	9			Y	52		144	
08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	11		155	
*09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-		155	
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-		155	
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	181	1	88	9	Y	80		110	
06	270 X	128	-0-	-142	-0-	106	1	22	9	Y	20	16 1	114	
07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	46	1	26	3	Y	57		171	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	63	9			Y	-0-		171	
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	52	1	78	3	Y	76		247	
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	84	9	68	1	194	3	Y	71	
						14	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
05	3503 X	1776	-0-	-1727	-0-	681	1	897	3	Y	180		215	
06	3060 X	451	-0-	-2609	-0-	198	9	375	1	23	3	Y	187	
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	53	9	128	1	68	3	Y	199	
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	13	9			Y	7		206	
*09	1710 X	176	-0-	-1534	-0-	53	1	77	3	Y	42		248	
10	1767 X	265	-0-	-1502	-0-	46	9	81	1	170	3	Y	72	
						14	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
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 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
05	9021 X	1714	-0-	-7307	-0-	614 1	259 9	841 3	Y	235	183 1			439
06	13590 X	621	-0-	-12969	-0-	335 1	121 9	165 3	Y	110	344 1			205
07	15469 X	134	-0-	-15335	-0-	31 1	81 9	22 3	Y	74				279
08	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-				Y	4	188 1			95
*09	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				Y	13				108
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	28				136
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
05	9393 X	1088	-0-	-8305	-0-	188 1	184 9	716 3	Y	167	145 1			42
06	7890 X	1117	-0-	-6773	-0-	236 1	173 9	708 3	Y	157	171 1			28
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	69 1		262 3	Y	-0-	26 1			2
08	1085 X	671	-0-	-414	-0-	150 1	21 9	500 3	Y	19	19 1			2
*09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-	2 1			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-				-0-
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214														
05	3100 X	2	-0-	-3098	-0-	2 1			Y	-0-	5 1			67
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				Y	1	5 1			63
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	12	3 7			72
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-				72
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				72
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				116
06	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1		4 3	Y	-0-	1 1			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13				128
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				128
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				128
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				128
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348														
05	35994 X	35994	-0-	-0-	-0-	3858 1	6884 9	25252 3	Y	6258	6085 1			406
06	25460 X	25460	-0-	-0-	-0-	3985 1	4532 9	16943 3	Y	4120	4111 1			415
07	17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	3619 1	2621 9	11366 3	Y	2383	2240 1			558
08	39060 X	14466	-0-	-24594	-0-	4051 1	2000 9	8415 3	Y	1818	1899 1			477
*09	37800 X	11564	-0-	-26236	-0-	3039 1	1931 9	6594 3	Y	1755	2041 1			191
10	35991 X	10501	-0-	-25490	-0-	2727 1	1935 9	5839 3	Y	1759	1692 1			258

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6975 X	40	-0-	-6935	-0-	25	1	15	9	Y	14				126
06	1080 X	38	-0-	-1042	-0-	21	1	17	9	Y	15				141
07	478 X	478	-0-	-0-	-0-	47	1	160	3	Y	246	214	1	10 7	163
						271	9								
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	69	1	146	3	Y	253	246	1		170
						278	9								
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	57	1	133	3	Y	12	3	1		179
						13	9								
10	465 N	29	-0-	-436	-0-	7	1	16	3	Y	5				184
						6	9								
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196															
05	1240 N	946	-0-	-294	-0-	240	1	509	3	Y	179	172	1		34
						197	9								
06	1080 N	877	-0-	-203	-0-	173	1	498	3	Y	187	177	1		44
						206	9								
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	206	1	750	3	Y	160	177	1		27
						176	9								
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	220	1	764	3	Y	184	189	1		22
						202	9								
*09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	316	1	637	3	Y	188	187	1		23
						207	9								
10	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	666	1	151	3	Y	211	164	1		70
						232	9								
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865															
05	6944 X	923	-0-	-6021	-0-	243	1	486	3	Y	176	212	1		57
						194	9								
06	6720 X	6052	-0-	-668	-0-	885	1	4133	3	Y	940	834	1		163
						1034	9								
07	6944 X	5034	-0-	-1910	-0-	910	1	3313	3	Y	737	781	1		119
						811	9								
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	997	1	3553	3	Y	823	845	1		97
						905	9								
*09	6060 X	3844	-0-	-2216	-0-	693	1	2513	3	Y	580	607	1		70
						638	9								
10	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	70	1		-0-
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111															
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	991	1	3531	3	Y	742	720	1		132
						816	9								
06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	845	1	4653	3	Y	909	854	1		187
						1000	9								
07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1050	1	3793	3	Y	1002	1022	1		167
						1102	9								
08	5394 X	4821	-0-	-573	-0-	891	1	3117	3	Y	739	819	1		87
						813	9								
*09	5220 X	4459	-0-	-761	-0-	1204	1	2466	3	Y	717	718	1		86
						789	9								
10	5394 X	3945	-0-	-1449	-0-	2516	1	560	3	Y	790	615	1		261
						869	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
LP-BUTLER A															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082															
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		
05	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	1438	1	5249	3	Y	1074	1027	1	185	
						1181	9								
06	6300 X	5180	-0-	-1120	-0-	775	1	3488	3	Y	834	816	1	203	
						917	9								
07	6851 X	4595	-0-	-2256	-0-	837	1	3059	3	Y	635	726	1	112	
						699	9								
08	7657 X	5465	-0-	-2192	-0-	1015	1	3524	3	Y	842	855	1	99	
						926	9								
*09	7410 X	4151	-0-	-3259	-0-	746	1	2702	3	Y	639	661	1	77	
						703	9								
10	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-				Y	-0-	77	1		-0-	
POKLUDA A - BYERLY A SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346															
05	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	1107	1	8579	3	Y	338	208	1	276	
						372	9								
06	9360 X	8031	-0-	-1329	-0-	1291	1	6242	3	Y	453	613	1	116	
						498	9								
07	9951 X	4775	-0-	-5176	-0-	1034	1	3537	3	Y	185	59	1	242	
						204	9								
08	10044 X	4755	-0-	-5289	-0-	748	1	3706	3	Y	274	380	1	136	
						301	9								
*09	9720 X	4880	-0-	-4840	-0-	876	1	3310	3	Y	631	572	1	195	
						694	9								
10	10044 X	4261	-0-	-5783	-0-	883	1	3041	3	Y	306	378	1	123	
						337	9								
POKLUDA A - BYERLY A SA 2															
WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253															
05	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	1806	1	14756	3	Y	1818	1754	1	353	
						2000	9								
06	19950 X	13227	-0-	-6723	-0-	1869	1	9896	3	Y	1329	1577	1	105	
						1462	9								
07	20615 X	4649	-0-	-15966	-0-	756	1	2775	3	Y	1016	987	1	134	
						1118	9								
08	33263 X	5265	-0-	-27998	-0-	777	1	3583	3	Y	823	749	1	208	
						905	9								
*09	29670 X	3995	-0-	-25675	-0-	706	1	2682	3	Y	552	571	1	189	
						607	9								
10	18569 X	5048	-0-	-13521	-0-	949	1	3244	3	Y	777	756	1	210	
						855	9								
POKLUDA A															
WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439															
05	9641 X	348	-0-	-9293	-0-	113	1	231	3	Y	4	25	1	190	
						4	9								
06	8460 X	205	-0-	-8255	-0-	157	1	47	3	Y	1	29	1	162	
						1	9								
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	841	1	2783	3	Y	60	46	1	166	10 7
						66	9								
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	743	1	3520	3	Y	6	6	1	166	
						7	9								
*09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	800	1	2840	3	Y	6	6	1	166	
						7	9								
*10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	840	1	2869	3	Y	-0-			166	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
LANDGREBE A				WELL #: 5H		RRCID -> 286217		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13791		PERF.14034 - 18711	
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
05	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	1300	1	8028	3	Y	741	668	127
						815	9						
06	8460 X	3195	-0-	-5265	-0-	623	1	2256	3	Y	287	312	102
						316	9						
07	8122 X	2461	-0-	-5661	-0-	534	1	1805	3	Y	111	192	21
						122	9						
08	10137 X	7152	-0-	-2985	-0-	1386	1	5251	3	Y	468	357	132
						515	9						
*09	9810 X	9079	-0-	-731	-0-	1516	1	6918	3	Y	586	642	76
						645	9						
10	10137 X	9223	-0-	-914	-0-	1768	1	6689	3	Y	696	665	107
						766	9						

LANDGREBE A				WELL #: 6H		RRCID -> 286218		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 13780		PERF.13936 - 18815	
05	9517 X	5024	-0-	-4493	-0-	703	1	3901	3	Y	382	413	79
						420	9						
06	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	1595	1	7561	3	Y	697	588	188
						767	9						
07	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	2190	1	8385	3	Y	696	784	100
						766	9						
08	9579 X	8751	-0-	-828	-0-	1410	1	6598	3	Y	675	596	179
						743	9						
*09	9930 X	7431	-0-	-2499	-0-	1172	1	5613	3	Y	587	698	68
						646	9						
10	11346 X	8366	-0-	-2980	-0-	1336	1	6243	3	Y	715	679	104
						787	9						

WARWAS A				WELL #: 2H		RRCID -> 286221		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13778		PERF.13908 - 19325	
05	13857 X	10985	-0-	-2872	-0-	1435	1	8584	3	Y	878	845	196
						966	9						
06	11730 X	9936	-0-	-1794	-0-	1561	1	7505	3	Y	791	792	195
						870	9						
07	12121 X	7720	-0-	-4401	-0-	1347	1	5627	3	Y	678	759	114
						746	9						
08	11439 X	9452	-0-	-1987	-0-	1730	1	6820	3	Y	820	733	201
						902	9						
*09	10620 X	8800	-0-	-1820	-0-	1542	1	6533	3	Y	659	745	115
						725	9						
10	10974 X	8422	-0-	-2552	-0-	1383	1	6417	3	Y	565	585	95
						622	9						

MUSICK - LP BUTLER A SA 1				WELL #: 1H		RRCID -> 286222		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 13790		PERF.13850 - 22127	
05	12400 X	11430	-0-	-970	-0-	621	1	9885	3	Y	840	951	92
						924	9						
06	12000 X	11043	-0-	-957	-0-	688	1	9537	3	Y	744	733	103
						818	9						
07	12400 X	3737	-0-	-8663	-0-	236	1	3348	3	Y	139	2	240
						153	9						
08	14942 X	12016	-0-	-2926	-0-	642	1	10166	3	Y	1098	1142	196
						1208	9						
*09	14460 X	9059	-0-	-5401	-0-	611	1	7463	3	Y	895	768	323
						985	9						
10	11439 X	8367	-0-	-3072	-0-	814	1	6670	3	Y	803	938	188
						883	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	13795 X	10628	-0-	-3167	-0-	575 1043	1 9	9010	3	Y	948	1090	1		142
06	13350 X	11001	-0-	-2349	-0-	689 1008	1 9	9304	3	Y	916	934	1		124
07	13795 X	11678	-0-	-2117	-0-	717 1101	1 9	9860	3	Y	1001	935	1		190
08	13795 X	11060	-0-	-2735	-0-	479 3067	1 9	7514	3	Y	2788	2805	1		173
*09	12810 X	11606	-0-	-1204	-0-	619 3601	1 9	7386	3	Y	3274	3209	1		238
10	11687 X	10308	-0-	-1379	-0-	907 1999	1 9	7402	3	Y	1817	1888	1		167
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474															
05	13206 X	11856	-0-	-1350	-0-	645 1004	1 9	10207	3	Y	913	971	1		75
06	12780 X	10992	-0-	-1788	-0-	675 1016	1 9	9301	3	Y	924	879	1		120
07	13206 X	13144	-0-	-62	-0-	809 1135	1 9	11200	3	Y	1032	1068	1		84
08	15531 X	14275	-0-	-1256	-0-	827 496	1 9	12952	3	Y	451	453	1		82
*09	14910 X	11878	-0-	-3032	-0-	774 103	1 9	11001	3	Y	94	92	1		84
10	13144 X	9147	-0-	-3997	-0-	1024 91	1 9	8032	3	Y	83				167
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584															
05	5797 X	4672	-0-	-1125	-0-	265 422	1 9	3985	3	Y	384	380	1		29
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	236 385	1 9	2893	3	Y	350	337	1		42
07	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	328 470	1 9	4541	3	Y	427	434	1		35
08	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	315 193	1 9	4943	3	Y	175	178	1		32
*09	4530 X	4391	-0-	-139	-0-	324 42	1 9	4025	3	Y	38	35	1		35
10	5332 X	5052	-0-	-280	-0-	576 48	1 9	4428	3	Y	44				79
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352															
05	15252 X	14024	-0-	-1228	-0-	761 1187	1 9	12076	3	Y	1079	1141	1		88
06	14760 X	13807	-0-	-953	-0-	861 1305	1 9	11641	3	Y	1186	1126	1		148
07	15252 X	15114	-0-	-138	-0-	936 1294	1 9	12884	3	Y	1176	1228	1		96
08	18476 X	15810	-0-	-2666	-0-	970 580	1 9	14260	3	Y	527	527	1		96
*09	16770 X	9908	-0-	-6862	-0-	566 86	1 9	9256	3	Y	78	99	1		75
10	15128 X	429	-0-	-14699	-0-	26 4	1 9	399	3	Y	4				79

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	432 1	3169 3	Y	1353	1325 1			294	
06	7980 X	2138	-0-	-5842	-0-	1488 9	1231 3	Y	524	588 1			230	
07	8246 X	3695	-0-	-4551	-0-	331 1	2499 3	Y	419	416 1	7 7		226	
08	18786 X	4230	-0-	-14556	-0-	576 9	2874 3	Y	681	744 1			163	
*09	13620 X	4053	-0-	-9567	-0-	735 1	2737 3	Y	498	382 1			279	
10	5084 X	3446	-0-	-1638	-0-	461 9	2286 3	Y	447	559 1			167	
						607 1								
						749 9								
						768 1								
						548 9								
						668 1								
						492 9								
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044														
05	13671 X	12243	-0-	-1428	-0-	669 1	10534 3	Y	945	1023 1			78	
06	13230 X	7607	-0-	-5623	-0-	1040 9	6386 3	Y	660	645 1			93	
07	13671 X	8296	-0-	-5375	-0-	495 1	7119 3	Y	625	659 1	8 7		51	
08	17856 X	6124	-0-	-11732	-0-	726 9	5562 3	Y	193	209 1			35	
*09	17280 X	5853	-0-	-11427	-0-	489 1	5440 3	Y	48	41 1			42	
10	12245 X	3413	-0-	-8832	-0-	688 9	3195 3	Y	35				77	
						350 1								
						212 9								
						360 1								
						53 9								
						179 1								
						39 9								
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689														
05	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	1064 1	5851 3	Y	636	610 1			110	
06	5160 X	4510	-0-	-650	-0-	700 9	3235 3	Y	403	389 1			124	
07	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	832 1	5434 3	Y	592	628 1			88	
08	7626 X	7276	-0-	-350	-0-	443 9	5320 3	Y	603	526 1			165	
*09	7380 X	5255	-0-	-2125	-0-	1787 1	3754 3	Y	508	612 1			61	
10	7874 X	5216	-0-	-2658	-0-	651 9	3668 3	Y	557	536 1			82	
						1293 1								
						942 1								
						559 9								
						935 1								
						613 9								
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247														
05	9486 X	8042	-0-	-1444	-0-	1048 1	6271 3	Y	657	649 1			155	
06	9180 X	7834	-0-	-1346	-0-	723 9	5906 3	Y	629	622 1			162	
07	9486 X	6451	-0-	-3035	-0-	1236 1	4383 3	Y	563	629 1			96	
08	9114 X	6198	-0-	-2916	-0-	692 9	4556 3	Y	523	493 1			126	
*09	8820 X	7837	-0-	-983	-0-	1449 1	5920 3	Y	516	552 1			90	
10	8091 X	7957	-0-	-134	-0-	619 9	5905 3	Y	496	500 1			86	
						1067 1								
						575 9								
						1349 1								
						568 9								
						1506 1								
						546 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY												//CONT.// 27135 750							
WAGNER B												//CONT.// 085408							
												WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
WAGNER B												WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			159			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159			
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159			
WAGNER B												WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598							
05	1798 N	1095	-0-	-703	-0-	465	1	413	3	Y	197	181	0			21			
						217	9												
06	1530 N	773	-0-	-757	-0-	450	1	170	3	Y	139	127	0			33			
						153	9												
07	1705 N	808	-0-	-897	-0-	57	1	631	3	Y	109	102	0	27	1	4			
						120	9					9	7						
08	1705 X	692	-0-	-1013	-0-	46	1	536	3	Y	100	98	0	1	1	5			
						110	9												
*09	1650 X	1084	-0-	-566	-0-	76	1	834	3	Y	158	144	0	16	1	3			
						174	9												
*10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	90	1	852	3	Y	136	124	0	9	1	6			
						150	9												
WAGNER B												WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			7			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7			
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7			
WAGNER B												WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200							
05	558 N	41	-0-	-517	-0-	20	1	1	3	Y	18	14	0			4			
						20	9												
06	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	1			Y	-0-					4			
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	3	1	1	7	-0-			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-			
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-			
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	4	4	0			-0-			
						4	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
HARTMAN A															WELL #: 2H															RRCID -> 287626															COMPL. DATE 11/10/2015															TOTAL DEPTH 13089															PERF.13181 - 17580														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	465	1			2142	3	Y	458	448	0	17	1		35																																																																					
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	504	9			1955	3	Y	476	476	0				35																																																																					
07	2759	X	1728	-0-	-1031	-0-	524	9			1169	3	Y	325	320	0	5	1		16																																																																					
08	3100	X	1683	-0-	-1417	-0-	201	1			1140	3	Y	325	302	0	28	1		11																																																																					
*09	3000	X	1785	-0-	-1215	-0-	358	9			1204	3	Y	348	339	0	4	1		16																																																																					
*10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	185	1			2046	3	Y	675	657	0	15	1		19																																																																					
							358	9																																																																																	
							198	1																																																																																	
							383	9																																																																																	
							354	1																																																																																	
							743	9																																																																																	
HARTMAN A															WELL #: 9H															RRCID -> 287627															COMPL. DATE 12/02/2015															TOTAL DEPTH 13238															PERF.13352 - 17014														
05	3100	N	4230	-0-	1130	1130	341	1			2815	3	Y	976	980	1				191																																																																					
06	3000	N	4877	-0-	1877	3007	1074	9			3011	3	Y	946	1011	1				126																																																																					
07	3100	N	3741	-0-	641	3648	825	1			2228	3	Y	678	736	1				68																																																																					
08	6625	X	2977	-0-	-3648	-0-	1041	9			1524	3	Y	658	603	1				123																																																																					
*09	4890	X	2083	-0-	-2807	-0-	767	1			1014	3	Y	379	397	1				105																																																																					
10	5053	X	1683	-0-	-3370	-0-	746	9			685	3	Y	346	340	1				111																																																																					
							729	1																																																																																	
							724	9																																																																																	
							652	1																																																																																	
							417	9																																																																																	
							617	1																																																																																	
							381	9																																																																																	
HARTMAN A															WELL #: 11H															RRCID -> 287628															COMPL. DATE 12/02/2015															TOTAL DEPTH 13385															PERF.13243 - 18993														
05	186	X	21	-0-	-165	-0-	4	1			17	9	Y	15	30	1				3																																																																					
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	4	1			2	9	Y	2	5	1				-0-																																																																					
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	88	1			254	3	Y	2	2	1				-0-																																																																					
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	2	9			259	3	Y	1	1	1				-0-																																																																					
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	122	1			214	3	Y	1	1	1				-0-																																																																					
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	1	9			138	3	Y	-0-						-0-																																																																					
							139	1																																																																																	
							1	9																																																																																	
							151	1																																																																																	
HARTMAN A															WELL #: 10H															RRCID -> 287645															COMPL. DATE 12/02/2015															TOTAL DEPTH 13323															PERF.13210 - 18603														
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1			156	3	Y	77	80	1				15																																																																					
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	85	9			268	3	Y	144	140	1				19																																																																					
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	125	1			416	3	Y	109	117	1				11																																																																					
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	158	9			314	3	Y	116	105	1				22																																																																					
*09	540	N	436	-0-	-104	-0-	140	1			219	3	Y	70	73	1				19																																																																					
10	682	N	351	-0-	-331	-0-	120	9			141	3	Y	65	63	1				21																																																																					
							146	1																																																																																	
							128	9																																																																																	
							140	1																																																																																	
							77	9																																																																																	
							138	1																																																																																	
							72	9																																																																																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
HARTMAN A														
WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	426	1	3304	3	Y	1122	903	1	219
						1234	9							
06	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	1376	1	5351	3	Y	1561	1573	1	207
						1717	9							
07	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	1636	1	4743	3	Y	1318	1393	1	132
						1450	9							
08	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	1547	1	3238	3	Y	1269	1165	1	236
						1396	9							
*09	8430 X	4328	-0-	-4102	-0-	1383	1	2143	3	Y	729	763	1	202
						802	9							
10	8711 X	3939	-0-	-4772	-0-	1644	1	1448	3	Y	770	725	1	247
						847	9							
FISHER C														
WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681														
05	341 N	172	-0-	-169	-0-	133	1	39	9	Y	35	20	1	34
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	123	1	64	9	Y	58	56	1	36
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	184	1	289	3	Y	24	40	1	20
						26	9							
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	144	1	224	3	Y	37	39	1	18
						41	9							
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	98	1	252	3	Y	46	52	1	12
						51	9							
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	210	1	262	3	Y	50	32	1	30
						55	9							
HARTMAN A														
WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613														
05	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	117	1	972	3	Y	324	261	1	63
						356	9							
06	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	320	1	1049	3	Y	377	390	1	50
						415	9							
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	489	1	1418	3	Y	382	394	1	38
						420	9							
08	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	527	1	1105	3	Y	420	380	1	78
						462	9							
*09	1770 X	1664	-0-	-106	-0-	534	1	827	3	Y	275	277	1	76
						303	9							
10	2325 X	937	-0-	-1388	-0-	346	1	402	3	Y	172	193	1	55
						189	9							
CASKEY A														
WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444														
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	210	1	1072	3	Y	298	305	1	41
						328	9							
06	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	183	1	801	3	Y	259	233	1	67
						285	9							
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	192	1	1255	3	Y	205	239	1	33
						226	9							
08	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	227	1	1605	3	Y	385	363	1	55
						424	9							
*09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	184	1	1321	3	Y	260	280	1	35
						286	9							
*10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	233	1	1496	3	Y	310	303	1	42
						341	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408														
CASKEY B - MIGURA B SA 2		WELL #:		2H		RRCID -> 287890		COMPL. DATE 08/25/2020		TOTAL		DEPTH 13622		PERF.13626 - 21451				
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
05	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-		448 1	6532 3	Y				876	990 1				114
06	7560 X	6784	-0-	-776	-0-		964 9	5487 3	Y				762	749 1				127
07	7812 X	6496	-0-	-1316	-0-		459 1	5038 3	Y				907	749 1		3 7		282
08	7564 X	6195	-0-	-1369	-0-		998 9	4871 3	Y				848	931 1				199
*09	7320 X	5287	-0-	-2033	-0-		391 1	4230 3	Y				636	607 1				228
10	7564 X	6433	-0-	-1131	-0-		933 9	5140 3	Y				806	761 1				273
							357 1											
							700 9											
							406 1											
							887 9											
CASKEY B		WELL #:		2H		RRCID -> 287929		COMPL. DATE 08/21/2020		TOTAL		DEPTH 13481		PERF.13897 - 16251				
05	2759 X	2475	-0-	-284	-0-		143 1	1888 3	Y				404	388 1				197
06	2340 X	1574	-0-	-766	-0-		444 9	1171 3	Y				260	369 1				88
07	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-		117 1	8457 3	Y				259	194 1				153
08	3100 N	10482	-0-	7382	7382		286 9	9289 3	Y				406	385 1				174
*09	3000 N	9877	-0-	6877	14259		770 1	8806 3	Y				369	379 1				164
*10	25589 X	11330	-0-	-14259	-0-		285 9	10002 3	Y				493	549 1				108
							746 1											
							447 9											
							665 1											
							406 9											
							786 1											
							542 9											
CASKEY B - MIGURA B SA 3		WELL #:		3H		RRCID -> 288262		COMPL. DATE 08/21/2020		TOTAL		DEPTH 13580		PERF.15144 - 21341				
05	9889 X	9307	-0-	-582	-0-		508 1	7569 3	Y				1118	990 1				282
06	9450 X	7224	-0-	-2226	-0-		1230 9	6152 3	Y				517	680 1				119
07	9765 X	7240	-0-	-2525	-0-		503 1	5613 3	Y				1022	753 1		2 7		386
08	9424 X	7351	-0-	-2073	-0-		569 9	5906 3	Y				883	1127 1				142
*09	9000 X	6352	-0-	-2648	-0-		1124 9	5000 3	Y				857	790 1				209
10	9300 X	7780	-0-	-1520	-0-		474 1	6111 3	Y				1078	1117 1				170
							971 9											
							409 1											
							943 9											
							483 1											
							1186 9											
BYERLY A - CASKEY B SA 1		WELL #:		1H		RRCID -> 288289		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL		DEPTH 13459		PERF.13841 - 21563				
05	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-		815 1	6970 3	Y				964	911 0		39 1		102
06	7170 X	6738	-0-	-432	-0-		1060 9	5589 3	Y				747	665 0				184
07	7409 X	4984	-0-	-2425	-0-		327 1	4210 3	Y				276	252 0		62 1		82
08	8835 X	5337	-0-	-3498	-0-		822 9	4490 3	Y				264	198 0		75 1		73
*09	8550 X	4794	-0-	-3756	-0-		470 1	3703 3	Y				528	457 0		73 1		71
10	8835 X	7205	-0-	-1630	-0-		290 9	5915 3	Y				484	464 0		26 1		65
							510 1											
							581 9											
							758 1											
							532 9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY														
MIGURA B - CASKEY B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996														
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	* EOM BALANCE
05	11253 X	10824	-0-	-429	-0-	1246	1	8494	3	Y	985	970	0	114
06	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	1084	9	8292	3	Y	910	761	0	76
07	11129 X	10370	-0-	-759	-0-	1799	1	7837	3	Y	979	933	0	118
08	11129 X	9236	-0-	-1893	-0-	1001	9	7225	3	Y	885	859	0	99
*09	10800 X	6335	-0-	-4465	-0-	1456	1	4393	3	Y	1052	915	0	148
10	11160 X	9994	-0-	-1166	-0-	1077	9	8416	3	Y	757	740	0	165
						1037	1							
						974	9							
						785	1							
						1157	9							
						745	1							
						833	9							
MIGURA B - LANIK A SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026														
05	3999 X	2518	-0-	-1481	-0-	337	1	1761	3	Y	382	376	0	49
06	3870 X	1929	-0-	-1941	-0-	420	9	1180	3	Y	290	235	0	28
07	3999 X	2348	-0-	-1651	-0-	430	1	1615	3	Y	350	337	0	40
08	3813 X	1511	-0-	-2302	-0-	319	9	1026	3	Y	313	310	0	29
*09	2520 X	1788	-0-	-732	-0-	348	1	1047	3	Y	434	383	0	54
10	2511 X	2135	-0-	-376	-0-	385	9	1694	3	Y	264	258	0	60
						141	1							
						344	9							
						264	1							
						477	9							
						151	1							
						290	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 5														
WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924														
05	3348 X	173	-0-	-3175	-0-	7	1	16	3	Y	136	122	0	29
06	3330 X	19	-0-	-3311	-0-	150	9	1	3	Y	9	5	0	2
07	3348 X	245	-0-	-3103	-0-	8	1	192	3	Y	18	17	0	3
08	326 X	326	-0-	-0-	-0-	10	9	268	3	Y	17	16	0	3
*09	180 X	72	-0-	-108	-0-	33	1	53	3	Y	9	8	0	2
10	248 X	15	-0-	-233	-0-	20	9	14	3	Y	-0-			2
						39	1							
						19	9							
						9	1							
						10	9							
						1	1							
MIGURA B - CASKEY B SA 6														
WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995														
05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	653	1	3987	3	Y	674	631	0	101
06	5550 X	4699	-0-	-851	-0-	741	9	3210	3	Y	593	451	0	72
07	6014 X	5088	-0-	-926	-0-	837	1	4088	3	Y	385	361	0	94
08	6014 X	4757	-0-	-1257	-0-	652	9	3916	3	Y	346	332	0	74
*09	15299 X	15299	-0-	-0-	-0-	576	1	14420	3	Y	464	380	0	66
*10	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	424	9	4649	3	Y	432	423	0	75
						460	1							
						381	9							
						369	1							
						510	9							
						359	1							
						475	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663															
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
05	11749 X	11484	-0-	-265	-0-	1117 864	1 9	9503	3	Y	785	760	0	26 1	57
06	11370 X	9996	-0-	-1374	-0-	492 826	1 9	8678	3	Y	751	717	0		91
07	11749 X	9990	-0-	-1759	-0-	972 914	1 9	8104	3	Y	831	792	0	28 1	60
08	11656 X	8643	-0-	-3013	-0-	1082 776	1 9	6785	3	Y	705	620	0	59 1	86
*09	11280 X	10130	-0-	-1150	-0-	1154 853	1 9	8123	3	Y	775	662	0	94 1	105
10	11470 X	10937	-0-	-533	-0-	1369 711	1 9	8857	3	Y	646	617	0	39 1	95
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503															
05	8401 X	7286	-0-	-1115	-0-	693 768	1 9	5825	3	Y	698	665	0	42 1	86
06	8130 X	6210	-0-	-1920	-0-	294 711	1 9	5205	3	Y	646	595	0		137
07	8401 X	6140	-0-	-2261	-0-	584 708	1 9	4848	3	Y	644	613	0	38 1	67
08	7285 X	5955	-0-	-1330	-0-	646 613	1 9	4696	3	Y	557	480	0	63 1	81
*09	7050 X	5903	-0-	-1147	-0-	714 587	1 9	4602	3	Y	534	451	0	82 1	82
10	7285 X	7279	-0-	-6	-0-	911 373	1 9	5995	3	Y	339	318	0	30 1	73
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528															
05	6665 X	5313	-0-	-1352	-0-	566 653	1 9	4094	3	Y	594	576	0	24 1	48
06	6450 X	5214	-0-	-1236	-0-	264 642	1 9	4308	3	Y	584	562	0		70
07	6665 X	6100	-0-	-565	-0-	576 689	1 9	4835	3	Y	626	596	0	19 1	44
08	5487 X	1959	-0-	-3528	-0-	181 536	1 9	1242	3	Y	487	467	0	39 1	25
*09	5220 X	5094	-0-	-126	-0-	500 644	1 9	3950	3	Y	585	510	0	31 1	69
10	6107 X	276	-0-	-5831	-0-	31 40	1 9	205	3	Y	36	33	0	26 1	46
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433															
05	12121 X	11354	-0-	-767	-0-	641 1190	1 9	9523	3	Y	1082	1203	1		169
06	11190 X	8009	-0-	-3181	-0-	558 754	1 9	6697	3	Y	685	771	1		83
07	11935 X	5085	-0-	-6850	-0-	367 593	1 9	4125	3	Y	539	369	1	4 7	249
08	11935 X	7955	-0-	-3980	-0-	509 1069	1 9	6377	3	Y	972	937	1		284
*09	11400 X	7019	-0-	-4381	-0-	448 850	1 9	5721	3	Y	773	806	1		251
10	11346 X	9717	-0-	-1629	-0-	624 1202	1 9	7891	3	Y	1093	1113	1		231

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
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. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																												
05	14353	X	11931	-0-	-2422	-0-	1138	1	9769	3	Y	931	901	0	32	1	71																																																																								
06	13890	X	10687	-0-	-3203	-0-	1024	9	514	1	9148	3	Y	932	894	0	109																																																																								
07	14353	X	10671	-0-	-3682	-0-	1025	9	1012	1	8503	3	Y	1051	1003	0	31	1	72																																																																						
08	12183	X	10145	-0-	-2038	-0-	1156	9	1118	1	8048	3	Y	890	786	0	70	1	106																																																																						
*09	11700	X	10964	-0-	-736	-0-	979	9	1222	1	8647	3	Y	995	853	0	114	1	134																																																																						
*10	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	1095	9	1537	1	9961	3	Y	1322	1261	0	50	1	145																																																																						
							1454	9																																																																																	
CASKEY A -CASKEY B SA 1															WELL #: 1H															RRCID -> 288544															COMPL. DATE 05/05/2020															TOTAL DEPTH 13529															PERF.13376 - 21885														
05	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	561	1	6350	3	Y	1320	1317	1		284																																																																									
06	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	1452	9	532	1	6060	3	Y	1259	1222	1	321																																																																								
07	7874	X	5495	-0-	-2379	-0-	1385	9	399	1	3976	3	Y	1018	1194	1	145																																																																								
08	8432	X	5886	-0-	-2546	-0-	1120	9	390	1	4152	3	Y	1222	1231	1	136																																																																								
*09	8160	X	5387	-0-	-2773	-0-	1344	9	391	1	3688	3	Y	1189	1136	1	189																																																																								
10	8370	X	5838	-0-	-2532	-0-	1308	9	362	1	4325	3	Y	1046	978	1	257																																																																								
							1151	9																																																																																	
E. BUTLER A															WELL #: 15H															RRCID -> 288545															COMPL. DATE 01/29/2020															TOTAL DEPTH 13289															PERF.13715 - 19403														
05	5890	X	2354	-0-	-3536	-0-	314	1	1409	3	Y	574	638	1		70																																																																									
06	6630	X	1702	-0-	-4928	-0-	631	9	237	1	1013	3	Y	411	408	1	73																																																																								
07	6851	X	2172	-0-	-4679	-0-	452	9	327	1	1387	3	Y	416	465	1	12	7	12																																																																						
08	9517	X	1924	-0-	-7593	-0-	458	9	290	1	1205	3	Y	390	359	1	43																																																																								
*09	7770	X	1816	-0-	-5954	-0-	429	9	247	1	1232	3	Y	306	328	1	21																																																																								
10	2356	X	1416	-0-	-940	-0-	337	9	205	1	929	3	Y	256	234	1	43																																																																								
							282	9																																																																																	
MIGURA B - CASKEY B SA 1															WELL #: 1H															RRCID -> 288559															COMPL. DATE 09/16/2020															TOTAL DEPTH 13573															PERF.13589 - 19324														
05	14322	X	14017	-0-	-305	-0-	1631	1	11305	3	Y	983	953	0		119																																																																									
06	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	1081	9	2296	1	10972	3	Y	1184	983	0	218	1	102																																																																						
07	14477	X	13209	-0-	-1268	-0-	1302	9	1828	1	10013	3	Y	1244	1184	0	6	1	156																																																																						
08	14477	X	11821	-0-	-2656	-0-	1368	9	1339	1	9246	3	Y	1124	1090	0	60	1	130																																																																						
*09	14580	X	8200	-0-	-6380	-0-	1236	9	1004	1	5796	3	Y	1273	1122	0	116	1	165																																																																						
10	15066	X	13010	-0-	-2056	-0-	1400	9	961	1	10861	3	Y	1080	1055	0			190																																																																						
							1188	9																																																																																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
JORDAN A- JORDAN B SA 5		WELL #: 5H		RRCID -> 288564		COMPL. DATE 04/23/2021		TOTAL DEPTH 13677	
								PERF.13578 - 22406	
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
05	10230 X	9028	-0-	-1202	-0-	622 1	7448 3	Y	871
						958 9			781 0
06	9630 X	8289	-0-	-1341	-0-	583 1	7298 3	Y	371
						408 9			312 0
07	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	1216 1	14106 3	Y	915
						1007 9			904 0
08	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	947 1	10146 3	Y	917
						1009 9			843 0
*09	9000 X	7945	-0-	-1055	-0-	655 1	6828 3	Y	420
						462 9			395 0
10	15097 X	9880	-0-	-5217	-0-	675 1	8095 3	Y	1009
						1110 9			963 0
JORDAN A		WELL #: 3H		RRCID -> 288568		COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL DEPTH 13491	
								PERF.13760 - 19225	
05	7192 X	5394	-0-	-1798	-0-	480 1	4058 3	Y	778
						856 9			756 1
06	6960 X	5058	-0-	-1902	-0-	466 1	3790 3	Y	729
						802 9			736 1
07	7192 X	6708	-0-	-484	-0-	681 1	5262 3	Y	695
						765 9			669 1
08	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	702 1	5220 3	Y	788
						867 9			819 1
*09	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	703 1	5415 3	Y	840
						924 9			806 1
10	6727 X	5944	-0-	-783	-0-	582 1	4611 3	Y	683
						751 9			740 1
JORDAN B		WELL #: 3H		RRCID -> 288569		COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL DEPTH 13706	
								PERF.13729 - 17940	
05	6882 X	4939	-0-	-1943	-0-	462 1	3991 3	Y	442
						486 9			439 1
06	6660 X	5795	-0-	-865	-0-	547 1	4624 3	Y	567
						624 9			534 1
07	6882 X	5136	-0-	-1746	-0-	516 1	3976 3	Y	585
						644 9			614 1
08	5146 X	4934	-0-	-212	-0-	510 1	3786 3	Y	580
						638 9			569 1
*09	5790 X	4522	-0-	-1268	-0-	524 1	3468 3	Y	482
						530 9			507 1
10	5983 X	2956	-0-	-3027	-0-	299 1	2342 3	Y	286
						315 9			307 1
JORDAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 288571		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13579	
								PERF.13735 - 19355	
05	9827 X	8270	-0-	-1557	-0-	716 1	6256 3	Y	1180
						1298 9			1135 1
06	9510 X	8056	-0-	-1454	-0-	721 1	6113 3	Y	1111
						1222 9			1123 1
07	9827 X	9775	-0-	-52	-0-	1004 1	7711 3	Y	964
						1060 9			946 1
08	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	1141 1	8405 3	Y	1197
						1317 9			1223 1
*09	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	1072 1	8715 3	Y	1199
						1319 9			1163 1
*10	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	1333 1	9643 3	Y	1237
						1361 9			1280 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
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. 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
05	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-			1059 1145 9	12617 3	Y		1041	975 0	175 1			32	
06	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-			946 1 2410 9	11901 3	Y		2191	2057 0	67 1			99	
07	14446 X	12428	-0-	-2018	-0-			817 1 1976 9	9635 3	Y		1796	1785 0	5 1			105	
08	18290 X	13166	-0-	-5124	-0-			966 1 2004 9	10196 3	Y		1822	1666 0	173 1			88	
*09	17460 X	13971	-0-	-3489	-0-			1011 1 2236 9	10724 3	Y		2033	1973 0	29 1			119	
10	15779 X	14013	-0-	-1766	-0-			989 1 969 9	12055 3	Y		881	831 0	87 1			82	
A. BANDUCH C				WELL #:	6H	RRCID ->	288597	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	3974	PERF.	N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JORDAN B				WELL #:	4H	RRCID ->	288598	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL	DEPTH	13771	PERF.	13716	-	17973		
05	10385 X	8381	-0-	-2004	-0-			776 1 825 9	6780 3	Y		750	753 1				106	
06	10050 X	8845	-0-	-1205	-0-			831 1 939 9	7075 3	Y		854	814 1				146	
07	10385 X	7359	-0-	-3026	-0-			742 1 881 9	5736 3	Y		801	854 1				93	
08	8649 X	7053	-0-	-1596	-0-			732 1 876 9	5445 3	Y		796	781 1				108	
*09	8850 X	5692	-0-	-3158	-0-			876 9 543 1 623 9	4526 3	Y		566	611 1				63	
10	9145 X	7665	-0-	-1480	-0-			822 1 779 9	6064 3	Y		708	690 1				81	
JORDAN B				WELL #:	6H	RRCID ->	288608	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.	13893	-	18077		
05	8277 X	7725	-0-	-552	-0-			726 1 762 9	6237 3	Y		693	695 1				102	
06	7560 X	7147	-0-	-413	-0-			681 1 778 9	5688 3	Y		707	688 1				121	
07	8215 X	6100	-0-	-2115	-0-			620 1 670 9	4810 3	Y		609	660 1				70	
08	8215 X	6028	-0-	-2187	-0-			635 1 684 9	4709 3	Y		622	608 1				84	
*09	7950 X	5272	-0-	-2678	-0-			602 1 525 9	4145 3	Y		477	508 1				53	
10	7719 X	4336	-0-	-3383	-0-			467 1 402 9	3467 3	Y		365	376 1				42	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408													
MIGURA B				WELL #:		2H	RRCID -> 288711	COMPL. DATE 06/23/2020		TOTAL	DEPTH 13647	PERF.13807 - 17095					
M O	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
05	5890 X	5480	-0-	-410	-0-		550	1	4508	3	Y	384	373	0	19	1	35
06	5700 X	4893	-0-	-807	-0-		422	9	243	1	4240	3	Y	373	355	0	53
07	5890 X	5167	-0-	-723	-0-		410	9	504	1	4194	3	Y	426	406	0	32
08	5549 X	5022	-0-	-527	-0-		469	9	568	1	4055	3	Y	363	318	0	46
*09	5310 X	4746	-0-	-564	-0-		399	9	604	1	3702	3	Y	400	342	0	55
10	5487 X	3670	-0-	-1817	-0-		440	9	442	1	2865	3	Y	330	316	0	49
							363	9									
MIGURA B - LANIK A SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 288712	COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL	DEPTH 13548	PERF.13490 - 18771						
05	14508 X	14271	-0-	-237	-0-		1623	1	11160	3	Y	1353	1334	0			154
06	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-		1488	9	2410	1	11257	3	Y	1248	1045	0	103
07	14756 X	13885	-0-	-871	-0-		1373	9	1982	1	10385	3	Y	1380	1318	0	163
08	14384 X	13011	-0-	-1373	-0-		1518	9	1500	1	10134	3	Y	1252	1213	0	139
*09	13920 X	8632	-0-	-5288	-0-		1377	9	1045	1	6049	3	Y	1398	1232	0	181
10	14384 X	14160	-0-	-224	-0-		1045	1	1538	9	11721	3	Y	1275	1245	0	211
							1036	1									
							1403	9									
JORDAN A				WELL #:	7H	RRCID -> 288722	COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL	DEPTH 13460	PERF.13862 - 19129						
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-		373	1	3033	3	Y	613	586	1			104
06	3540 X	3515	-0-	-25	-0-		674	9	340	1	2590	3	Y	532	545	1	91
07	4030 X	2603	-0-	-1427	-0-		585	9	248	1	2059	3	Y	269	300	1	60
08	4092 X	69	-0-	-4023	-0-		296	9	6	1	46	3	Y	15	74	1	1
*09	3960 X	61	-0-	-3899	-0-		17	9	5	1	42	3	Y	13	13	1	1
10	4092 X	134	-0-	-3958	-0-		14	9	14	1	103	3	Y	15	14	1	2
							17	9									
JORDAN B				WELL #:	7H	RRCID -> 288725	COMPL. DATE 01/26/2021		TOTAL	DEPTH 13653	PERF.13799 - 17981						
05	5487 X	4676	-0-	-811	-0-		445	1	3765	3	Y	424	417	1			64
06	5310 X	3812	-0-	-1498	-0-		466	9	372	1	3012	3	Y	389	387	1	66
07	5487 X	3197	-0-	-2290	-0-		428	9	308	1	2511	3	Y	344	370	1	40
08	4836 X	3394	-0-	-1442	-0-		378	9	352	1	2625	3	Y	379	367	1	52
*09	4530 X	3314	-0-	-1216	-0-		417	9	418	1	2507	3	Y	354	366	1	40
10	4681 X	3466	-0-	-1215	-0-		389	9	368	1	2750	3	Y	316	320	1	36
							348	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
JORDAN A- JORDAN B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	288766	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	13744	PERF.	13527	-	22272	
M O	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
05	14012	X	12943	-0-	-1069	-0-	842 1946 9	10155	3	Y	1769	1670	0	126	1		48
06	13560	X	12093	-0-	-1467	-0-	788 1447 9	9858	3	Y	1315	1232	0	69	1		62
07	14012	X	10447	-0-	-3565	-0-	713 1373 9	8361	3	Y	1248	1239	0	5	1		66
08	13020	X	10551	-0-	-2469	-0-	879 1398 9	8274	3	Y	1271	1157	0	117	1		63
*09	12600	X	11742	-0-	-858	-0-	927 1097 9	9718	3	Y	997	955	0	26	1		79
10	12958	X	12746	-0-	-212	-0-	866 1493 9	10387	3	Y	1357	1294	0	58	1		84
JORDAN A- JORDAN B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288767	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL	DEPTH	13836	PERF.	13476	-	22262	
05	14539	X	13827	-0-	-712	-0-	846 2706 9	10275	3	Y	2460	2313	0	186	1		72
06	13680	X	13661	-0-	-19	-0-	838 2286 9	10537	3	Y	2078	1948	0	105	1		97
07	14136	X	12537	-0-	-1599	-0-	813 2123 9	9601	3	Y	1930	1918	0	6	1		103
08	13950	X	13763	-0-	-187	-0-	1003 2175 9	10585	3	Y	1977	1790	0	181	1		109
*09	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	1107 2423 9	11693	3	Y	2203	2139	0	32	1		141
*10	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	1001 2366 9	12017	3	Y	2151	2049	0	103	1		140
JORDAN A- JORDAN B SA 6				WELL #:	6H	RRCID ->	288786	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL	DEPTH	13687	PERF.	13548	-	22335	
05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	619 1926 9	7540	3	Y	1751	1646	0	129	1		51
06	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	570 1483 9	7186	3	Y	1348	1263	0	73	1		63
07	8711	X	7649	-0-	-1062	-0-	497 1277 9	5875	3	Y	1161	1154	0	3	1		67
08	9672	X	6637	-0-	-3035	-0-	457 1278 9	4902	3	Y	1162	1077	0	103	1		49
*09	9360	X	5818	-0-	-3542	-0-	467 1019 9	4332	3	Y	926	899	0	12	1		64
10	9672	X	8434	-0-	-1238	-0-	538 1434 9	6462	3	Y	1304	1242	0	47	1		79
JORDAN A				WELL #:	6H	RRCID ->	288820	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL	DEPTH	13442	PERF.	13873	-	19378	
05	3348	X	11	-0-	-3337	-0-	4 1	7 9	Y		6	5 1					1
06	2970	X	5	-0-	-2965	-0-	2 1	3 9	Y		3	3 1					1
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-	1 1					-0-
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	262 339 9	2058	3	Y	308	260 1					48
*09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	352 438 9	2038	3	Y	398	371 1					75
*10	3100	N	3424	-0-	324	324	354 407 9	2663	3	Y	370	393 1					52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
JORDAN A- JORDAN B SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 288826		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 13802 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

LP-BUTLER A		WELL #: 11H		RRCID -> 288868		COMPL. DATE 01/09/2021		TOTAL DEPTH 13508		PERF.13720 - 19197						
05	3658 X	3517	-0-	-141	-0-	346 432	1 9	2739	3	Y	393	382	1			68
06	7290 X	2939	-0-	-4351	-0-	300 394	1 9	2245	3	Y	358	367	1			59
07	8308 X	1376	-0-	-6932	-0-	129 154	1 9	1093	3	Y	140	181	1			18
08	8308 X	4069	-0-	-4239	-0-	405 578	1 9	3086	3	Y	525	477	1			66
*09	5280 X	4610	-0-	-670	-0-	443 615	1 9	3552	3	Y	559	528	1			97
*10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	597 653	1 9	4155	3	Y	594	606	1			85

LP-BUTLER A		WELL #: 13H		RRCID -> 288869		COMPL. DATE 01/05/2021		TOTAL DEPTH 13676		PERF.13539 - 18562						
05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	254 528	1 9	1865	3	Y	480	386	1			167
06	2340 X	2294	-0-	-46	-0-	233 290	1 9	1771	3	Y	264	367	1			64
07	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	529 506	1 9	4357	3	Y	460	381	1			143
08	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	618 501	1 9	5020	3	Y	455	383	1			215
*09	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	579 487	1 9	4608	3	Y	443	572	1			86
*10	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	580 210	1 9	4054	3	Y	191	188	1			89

LP-BUTLER A		WELL #: 8H		RRCID -> 288987		COMPL. DATE 01/07/2021		TOTAL DEPTH 13475		PERF.13759 - 19113						
05	806 X	25	-0-	-781	-0-	12	1	13	9	Y	12	22	1			5
06	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	716 945	1 9	6045	3	Y	859	771	1			93
07	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	593 733	1 9	4882	3	Y	666	686	1			73
08	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	544 744	1 9	4149	3	Y	676	665	1			84
*09	7710 X	3949	-0-	-3761	-0-	480 642	1 9	2827	3	Y	584	567	1			101
10	7967 X	5936	-0-	-2031	-0-	659 694	1 9	4583	3	Y	631	642	1			90

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY LP-BUTLER A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 085408 WELL #: 12H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				RRCID -> 288988		COMPL. DATE 01/12/2021				TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596					
M O	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	12245 X	8996	-0-	-3249	-0-	884 1019	1 9	7093	3	Y	926	869	1		151
06	11850 X	5040	-0-	-6810	-0-	506 661	1 9	3873	3	Y	601	649	1		103
07	12245 X	1436	-0-	-10809	-0-	142 122	1 9	1172	3	Y	111	196	1		18
08	8990 X	3080	-0-	-5910	-0-	293 406	1 9	2381	3	Y	369	341	1		46
*09	8700 X	3837	-0-	-4863	-0-	372 507	1 9	2958	3	Y	461	427	1		80
10	8990 X	4204	-0-	-4786	-0-	466 501	1 9	3237	3	Y	455	470	1		65
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681															
05	9641 X	8274	-0-	-1367	-0-	806 920	1 9	6548	3	Y	836	786	1		136
06	9060 X	8727	-0-	-333	-0-	812 1054	1 9	6861	3	Y	958	953	1		141
07	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	879 1096	1 9	7241	3	Y	996	1025	1		112
08	8711 X	8202	-0-	-509	-0-	779 1091	1 9	6332	3	Y	992	980	1		124
*09	8730 X	7670	-0-	-1060	-0-	744 1013	1 9	5913	3	Y	921	886	1		159
10	9207 X	7824	-0-	-1383	-0-	865 934	1 9	6025	3	Y	849	887	1		121
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204															
05	7843 X	3412	-0-	-4431	-0-	375 433	1 9	2604	3	Y	394	350	1		53
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	593 773	1 9	4837	3	Y	703	676	1		80
07	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	543 614	1 9	4504	3	Y	558	577	1		61
08	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	482 606	1 9	3914	3	Y	551	543	1		69
*09	6210 X	4960	-0-	-1250	-0-	486 598	1 9	3876	3	Y	544	519	1		94
10	6417 X	4559	-0-	-1858	-0-	509 494	1 9	3556	3	Y	449	479	1		64
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656															
05	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	1173 1343	1 9	9513	3	Y	1221	1157	1		197
06	13015 X	13015	-0-	-0-	-0-	1192 1540	1 9	10283	3	Y	1400	1392	1		205
07	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	1368 1595	1 9	11269	3	Y	1450	1492	1		163
08	15965 X	15349	-0-	-616	-0-	1471 1927	1 9	11951	3	Y	1752	1696	1		219
*09	15450 X	12775	-0-	-2675	-0-	1348 1713	1 9	9714	3	Y	1557	1507	1		269
10	14229 X	11632	-0-	-2597	-0-	1268 1302	1 9	9062	3	Y	1184	1284	1		169

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4619 X	4308	-0-	-311	-0-	395 834	1 9	3079	3	Y	758	768	1		157
06	4200 X	3191	-0-	-1009	-0-	294 575	1 9	2322	3	Y	523	538	1		142
07	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	482 597	1 9	3988	3	Y	543	387	1		298
08	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	570 770	1 9	4704	3	Y	700	917	1		81
*09	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	669 623	1 9	5347	3	Y	566	393	1		254
*10	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	762 815	1 9	5339	3	Y	741	739	1		256
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697															
05	6231 X	4118	-0-	-2113	-0-	495 585	1 9	3038	3	Y	532	495	1		118
06	6030 X	4915	-0-	-1115	-0-	579 704	1 9	3632	3	Y	640	604	1		154
07	5363 X	4561	-0-	-802	-0-	609 637	1 9	3315	3	Y	579	542	1		191
08	5363 X	4274	-0-	-1089	-0-	498 590	1 9	3186	3	Y	536	651	1		76
*09	4920 X	4621	-0-	-299	-0-	635 606	1 9	3380	3	Y	551	539	1		88
10	5084 X	2511	-0-	-2573	-0-	449 391	1 9	1671	3	Y	355	370	1		73
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842															
05	6386 X	5034	-0-	-1352	-0-	571 686	1 9	3777	3	Y	624	595	1		138
06	6120 X	4876	-0-	-1244	-0-	560 686	1 9	3630	3	Y	624	603	1		159
07	5487 X	5165	-0-	-322	-0-	712 734	1 9	3719	3	Y	667	605	1	5 7	216
08	5487 X	4945	-0-	-542	-0-	576 677	1 9	3692	3	Y	615	744	1		87
*09	5040 X	4248	-0-	-792	-0-	586 562	1 9	3100	3	Y	511	516	1		82
10	5177 X	1720	-0-	-3457	-0-	307 264	1 9	1149	3	Y	240	273	1		49
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342															
05	4743 X	3682	-0-	-1061	-0-	435 520	1 9	2727	3	Y	473	455	1		105
06	4590 X	3918	-0-	-672	-0-	461 562	1 9	2895	3	Y	511	489	1		127
07	4123 X	4070	-0-	-53	-0-	566 561	1 9	2943	3	Y	510	470	1		167
08	4030 X	3860	-0-	-170	-0-	451 517	1 9	2892	3	Y	470	570	1		67
*09	3930 X	3623	-0-	-307	-0-	537 487	1 9	2599	3	Y	443	439	1		71
10	4061 X	1908	-0-	-2153	-0-	341 288	1 9	1279	3	Y	262	279	1		54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
CROW A															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 085408															
WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389															
M O	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	8339 X	7052	-0-	-1287	-0-	797 1	5295 3	Y	873	833 1					190
06	8070 X	6730	-0-	-1340	-0-	960 9	5034 3	Y	848	821 1					217
07	7626 X	6981	-0-	-645	-0-	763 1	5055 3	Y	868	796 1	6 7				283
08	7626 X	6407	-0-	-1219	-0-	933 9	4809 3	Y	771	945 1					109
*09	7380 X	6612	-0-	-768	-0-	971 1	4982 3	Y	704	701 1					112
10	7037 X	1246	-0-	-5791	-0-	955 9	835 3	Y	181	256 1					37
						750 1									
						848 9									
						856 1									
						774 9									
						212 1									
						199 9									
CROW A															
WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748															
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	565 1	3702 3	Y	619	590 1					130
06	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	681 9	3808 3	Y	652	626 1					156
07	5425 X	3242	-0-	-2183	-0-	586 1	2366 3	Y	386	405 1					137
08	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	717 9	5357 3	Y	851	867 1					121
*09	5250 X	2983	-0-	-2267	-0-	451 1	2125 3	Y	385	444 1					62
10	5270 X	2474	-0-	-2796	-0-	425 9	1219 3	Y	331	325 1					68
						816 1									
						936 9									
						434 1									
						424 9									
						891 1									
						364 9									
CROW A															
WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621															
05	8184 X	4752	-0-	-3432	-0-	373 1	3682 3	Y	634	553 1					149
06	7920 X	4228	-0-	-3692	-0-	697 9	3268 3	Y	563	605 1					107
07	8184 X	4910	-0-	-3274	-0-	341 1	3961 3	Y	491	527 1					71
08	5177 X	1863	-0-	-3314	-0-	619 9	1462 3	Y	203	244 1					30
*09	4620 X	4400	-0-	-220	-0-	409 1	3431 3	Y	454	433 1					51
10	4898 X	4697	-0-	-201	-0-	540 9	3719 3	Y	491	484 1					58
						178 1									
						223 9									
						470 1									
						499 9									
						438 1									
						540 9									
CROW A															
WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050															
05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	238 1	2195 3	Y	408	375 1					96
06	3900 X	3152	-0-	-748	-0-	449 9	2368 3	Y	451	461 1					86
07	4247 X	2781	-0-	-1466	-0-	288 1	2205 3	Y	321	361 1					46
08	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	496 9	4615 3	Y	820	746 1					120
*09	4170 X	1849	-0-	-2321	-0-	223 1	1290 3	Y	276	365 1					31
10	3255 X	1717	-0-	-1538	-0-	353 9	1346 3	Y	201	208 1					24
						621 1									
						902 9									
						255 1									
						304 9									
						150 1									
						221 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
CROW A		WELL #: 17H		RRCID -> 289211		COMPL. DATE 08/24/2021				TOTAL DEPTH 13401		PERF.13526 - 18918			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7068 X	6171	-0-	-897	-0-	481 1	902 9	4788	3	Y	820	674	1		193
06	5880 X	5771	-0-	-109	-0-	461 1	838 9	4472	3	Y	762	810	1		145
07	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	544 1	891 9	5293	3	Y	810	839	1		116
08	5952 X	4299	-0-	-1653	-0-	423 1	634 9	3242	3	Y	576	608	1		84
*09	5760 X	4234	-0-	-1526	-0-	473 1	593 9	3168	3	Y	539	562	1		61
10	5952 X	4473	-0-	-1479	-0-	422 1	620 9	3431	3	Y	564	558	1		67
CROW A		WELL #: 19H		RRCID -> 289225		COMPL. DATE 08/26/2021				TOTAL DEPTH 13320		PERF.13448 - 18589			
05	11005 X	8172	-0-	-2833	-0-	627 1	1175 9	6370	3	Y	1068	939	1		252
06	10650 X	7585	-0-	-3065	-0-	596 1	1079 9	5910	3	Y	981	1046	1		187
07	11005 X	7860	-0-	-3145	-0-	633 1	1018 9	6209	3	Y	925	979	1		133
08	9083 X	5696	-0-	-3387	-0-	568 1	807 9	4321	3	Y	734	760	1		107
*09	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	1205 1	1475 9	8328	3	Y	1341	1296	1		152
*10	16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	1526 1	2240 9	12792	3	Y	2036	1946	1		242
CROW A		WELL #: 20H		RRCID -> 289233		COMPL. DATE 08/26/2021				TOTAL DEPTH 13374		PERF.13417 - 18361			
05	8153 X	7707	-0-	-446	-0-	591 1	1108 9	6008	3	Y	1007	879	1		237
06	7620 X	7513	-0-	-107	-0-	590 1	1068 9	5855	3	Y	971	1023	1		185
07	7781 X	7463	-0-	-318	-0-	586 1	955 9	5922	3	Y	868	928	1		125
08	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	779 1	1187 9	5972	3	Y	1079	1046	1		158
*09	7050 X	2042	-0-	-5008	-0-	239 1	299 9	1504	3	Y	272	399	1		31
10	7285 X	301	-0-	-6984	-0-	17 1	34 9	250	3	Y	31	58	1		4
LP-BUTLER A		WELL #: 3H		RRCID -> 289253		COMPL. DATE 01/08/2021				TOTAL DEPTH 13643		PERF.13703 - 19551			
05	14880 X	13336	-0-	-1544	-0-	1295 1	1486 9	10555	3	Y	1351	1267	1		218
06	14400 X	10343	-0-	-4057	-0-	959 1	1247 9	8137	3	Y	1134	1171	1		181
07	14601 X	9350	-0-	-5251	-0-	900 1	1034 9	7416	3	Y	940	1012	1		109
08	13516 X	8391	-0-	-5125	-0-	801 1	1071 9	6519	3	Y	974	961	1		122
*09	13080 X	6739	-0-	-6341	-0-	754 1	979 9	5006	3	Y	890	858	1		154
10	13330 X	8045	-0-	-5285	-0-	885 1	916 9	6244	3	Y	833	868	1		119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY CROW A														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
CROW A														
WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
05	9083 X	8778	-0-	-305	-0-	-0-	675	1	6838	3	Y	1150	1003	271
06	8790 X	8494	-0-	-296	-0-	-0-	1265	9	6616	3	Y	1099	1161	209
07	9145 X	7280	-0-	-1865	-0-	-0-	669	1	5729	3	Y	875	958	126
08	8370 X	6197	-0-	-2173	-0-	-0-	1209	9	4669	3	Y	839	842	123
*09	8100 X	7232	-0-	-868	-0-	-0-	588	1	5565	3	Y	844	872	95
10	8370 X	7384	-0-	-986	-0-	-0-	963	9	5679	3	Y	942	925	112
							605	1						
							923	9						
							739	1						
							928	9						
							669	1						
							1036	9						
CROW A														
WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308														
05	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	1	8253	3	Y	1310	1352	271
06	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	9	7483	3	Y	1243	1221	293
07	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	1	7041	3	Y	22	4	311
08	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	9	8229	3	Y	1444	1490	265
*09	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	6907	3	Y	1280	1202	343
*10	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	24	9	2341	3	Y	307	373	277
							71	1						
							1588	9						
							85	1						
							1408	9						
							41	1						
							338	9						
CROW A														
WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842														
05	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	1	7010	3	Y	1160	1222	240
06	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	9	8287	3	Y	1373	1289	324
07	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	1	7960	3	Y	24	4	344
08	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	9	7543	3	Y	1348	1444	248
*09	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	6234	3	Y	1213	1136	325
*10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9	2437	3	Y	320	357	288
							68	1						
							1483	9						
							79	1						
							1334	9						
							48	1						
							352	9						
CROW A														
WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317														
05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	-0-	826	1	4185	3	Y	743	773	154
06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	-0-	817	9	3472	3	Y	649	650	153
07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	4170	3	Y	13	2	164
08	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	-0-	714	9	3626	3	Y	815	829	150
*09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	4229	3	Y	748	698	200
*10	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9	1952	3	Y	249	225	224
							41	1						
							897	9						
							50	1						
							823	9						
							38	1						
							274	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
CROW A				WELL #:	5H	RRCID ->	289364	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	13455	- 17764		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
CROW A				WELL #:	7H	RRCID ->	289365	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.	13383	- 17979		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
CROW A				WELL #:	9H	RRCID ->	289367	COMPL. DATE	06/23/2021	TOTAL	DEPTH	13412	PERF.	13388	- 17467		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
P. FRISBIE A				WELL #:	5H	RRCID ->	291515	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.	13608	- 21755		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
P. FRISBIE A				WELL #:	2H	RRCID ->	291516	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.	13483	- 20843		
05	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	6344	3	Y	1697	1670	1	174		
							1867	9									
06	41386 X	41386	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	1	31334	3	Y	7776	7330	1	620		
							8554	9									
07	33766 X	33766	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	1	25191	3	Y	6144	6328	1	436		
							6758	9									
08	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	1	19891	3	Y	4381	4468	1	349		
							4819	9									
*09	41400 X	21346	-0-	-20054	-0-	-0-	1614	1	15526	3	Y	3824	3794	1	379		
							4206	9									
10	42780 X	21266	-0-	-21514	-0-	-0-	1815	1	15734	3	Y	3379	3417	1	341		
							3717	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
P. FRISBIE A															WELL #: 3H															RRCID -> 291517															COMPL. DATE 07/16/2022															TOTAL DEPTH 13354															PERF.13469 - 21011														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. 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																																																																			
05	35595	X	35595	-0-	-0-	-0-						1686	1	26459	3	Y	6773	6415	1					693																																																																	
06	27629	X	27629	-0-	-0-	-0-						7450	9	1008	1	20862	3	Y	5235	5511	1			417																																																																	
07	21049	X	16840	-0-	-4209	-0-						5759	9	895	1	12454	3	Y	3174	3366	1			225																																																																	
08	35588	X	13459	-0-	-22129	-0-						3491	9	792	1	10116	3	Y	2319	2359	1			185																																																																	
*09	34440	X	11174	-0-	-23266	-0-						2551	9	860	1	8049	3	Y	2059	2040	1			204																																																																	
10	35588	X	11050	-0-	-24538	-0-						2265	9	938	1	8113	3	Y	1817	1838	1			183																																																																	
												1999	9																																																																												
P. FRISBIE A															WELL #: 4H															RRCID -> 291518															COMPL. DATE 07/15/2022															TOTAL DEPTH 13461															PERF.13465 - 21288														
05	18724	X	14716	-0-	-4008	-0-						708	1	10880	3	Y	2844	2717	1					291																																																																	
06	18120	X	14393	-0-	-3727	-0-						3128	9	547	1	10735	3	Y	2828	2894	1			225																																																																	
07	18724	X	13955	-0-	-4769	-0-						3111	9	757	1	10431	3	Y	2515	2562	1			178																																																																	
08	19406	X	13320	-0-	-6086	-0-						2767	9	798	1	10111	3	Y	2192	2196	1			174																																																																	
*09	16590	X	4863	-0-	-11727	-0-						2411	9	331	1	3580	3	Y	865	953	1			86																																																																	
10	14880	X	6635	-0-	-8245	-0-						952	9	387	1	5160	3	Y	989	975	1			100																																																																	
												1088	9																																																																												
P. FRISBIE A-B SA 2															WELL #: 2H															RRCID -> 291561															COMPL. DATE 03/11/2022															TOTAL DEPTH 13350															PERF.13524 - 19673														
05	11315	X	10699	-0-	-616	-0-						1374	1	6113	3	Y	2920	2765	1					166																																																																	
06	10950	X	81	-0-	-10869	-0-						3212	9																																																																												
07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-						34	1	47	9	Y	43	182	1					27																																																																	
08	10695	X	4231	-0-	-6464	-0-						650	1	2551	3	Y	936	736	1			23	7	200																																																																	
*09	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-						1030	9																																																																												
												2439	1	9707	3	Y	3676	3410	1					466																																																																	
*10	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-						4044	9																																																																												
												2732	1	8570	3	Y	2411	2615	1					262																																																																	
												2652	9																																																																												
P. FRISBIE A-B SA 1															WELL #: 1H															RRCID -> 291567															COMPL. DATE 03/12/2022															TOTAL DEPTH 13271															PERF.13397 - 18723														
05	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-						1665	1	6798	3	Y	4162	4311	1					229																																																																	
06	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-						4578	9																																																																												
07	12431	X	11466	-0-	-965	-0-						2870	1	6408	3	Y	4120	4048	1					301																																																																	
08	14043	X	9133	-0-	-4910	-0-						4532	9																																																																												
												2791	1	6407	3	Y	2062	2004	1					359																																																																	
												2268	9																																																																												
												3247	1	4343	3	Y	1403	1463	1					299																																																																	
*09	13590	X	10330	-0-	-3260	-0-						1543	9																																																																												
												1663	1	6590	3	Y	1888	1948	1					239																																																																	
												2077	9																																																																												
10	14043	X	9972	-0-	-4071	-0-						2000	1	6395	3	Y	1434	1517	1					156																																																																	
												1577	9																																																																												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
DZIUK A															
WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675															
M O	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	6076 X	5567	-0-	-509	-0-	465	1	4094	3	Y	916	903	0		74
						1008	9								
06	5940 X	5661	-0-	-279	-0-	450	1	4190	3	Y	928	917	0		85
						1021	9								
07	6138 X	4771	-0-	-1367	-0-	607	1	3164	3	Y	909	891	0	33 1	70
						1000	9								
08	6138 X	4572	-0-	-1566	-0-	668	1	3025	3	Y	799	717	0	92 1	60
						879	9								
*09	5940 X	4147	-0-	-1793	-0-	734	1	2582	3	Y	755	673	0	77 1	65
						831	9								
10	5859 X	4327	-0-	-1532	-0-	715	1	3042	3	Y	518	477	0	24 1	82
						570	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638															
05	11284 X	10632	-0-	-652	-0-	1599	1	7249	3	Y	1622	1601	0		115
						1784	9								
06	10920 X	10269	-0-	-651	-0-	1640	1	6951	3	Y	1525	1507	0		133
						1678	9								
07	10943 X	8252	-0-	-2691	-0-	1069	1	5564	3	Y	1472	1455	0	48 1	102
						1619	9								
08	8711 X	8105	-0-	-606	-0-	1049	1	5628	3	Y	1298	1171	0	138 1	91
						1428	9								
*09	8430 X	6698	-0-	-1732	-0-	1268	1	4052	3	Y	1253	1117	0	119 1	108
						1378	9								
10	8711 X	7798	-0-	-913	-0-	1286	1	5184	3	Y	1207	1121	0	39 1	155
						1328	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175															
05	12493 X	8595	-0-	-3898	-0-	1303	1	5711	3	Y	1437	1420	0		111
						1581	9								
06	9750 X	7946	-0-	-1804	-0-	1273	1	5096	3	Y	1434	1420	0		125
						1577	9								
07	9176 X	8714	-0-	-462	-0-	1092	1	5693	3	Y	1754	1744	0	39 1	83
						1929	9					13 7			
08	7874 X	7663	-0-	-211	-0-	939	1	5023	3	Y	1546	1404	0	121 1	104
						1701	9								
*09	7620 X	5400	-0-	-2220	-0-	1025	1	3064	3	Y	1192	1064	0	129 1	103
						1311	9								
10	7874 X	6445	-0-	-1429	-0-	1046	1	4198	3	Y	1092	1013	0	38 1	144
						1201	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633															
05	4557 X	3860	-0-	-697	-0-	587	1	2422	3	Y	774	766	0		69
						851	9								
06	4410 X	3222	-0-	-1188	-0-	551	1	1919	3	Y	684	678	0		75
						752	9								
07	3813 X	3459	-0-	-354	-0-	420	1	2199	3	Y	764	760	0	20 1	43
						840	9					16 7			
08	3875 X	3266	-0-	-609	-0-	441	1	2067	3	Y	689	612	0	63 1	57
						758	9								
*09	3750 X	3290	-0-	-460	-0-	513	1	1807	3	Y	882	787	0	75 1	77
						970	9								
10	3875 X	3664	-0-	-211	-0-	559	1	2422	3	Y	621	575	0	28 1	95
						683	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																													
DZIUK A															WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
05	10323 X	8493	-0-	-1830	-0-	465 1329	1 9	6699	3	Y	1208	1188	0			112																												
06	9990 X	8186	-0-	-1804	-0-	450 1438	1 9	6298	3	Y	1307	1291	0			128																												
07	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	1696 1651	1 9	8809	3	Y	1501	1487	0	46	1	96																												
08	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	1415 1488	1 9	7539	3	Y	1353	1196	0	141	1	112																												
*09	8130 X	5919	-0-	-2211	-0-	1116 1607	1 9	3196	3	Y	1461	1305	0	142	1	126																												
10	8401 X	7099	-0-	-1302	-0-	1105 1591	1 9	4403	3	Y	1446	1341	0	46	1	185																												
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1															WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072																													
05	13857 X	13542	-0-	-315	-0-	1608 1772	1 9	10162	3	Y	1611	1583	0	23	1	60																												
06	13410 X	11464	-0-	-1946	-0-	1354 1526	1 9	8584	3	Y	1387	1373	0			74																												
07	13857 X	11040	-0-	-2817	-0-	1288 1458	1 9	8294	3	Y	1325	1243 2 7	0	45	1	109																												
08	14167 X	11278	-0-	-2889	-0-	1513 1351	1 9	8414	3	Y	1228	1061	0	168	1	108																												
*09	13710 X	10796	-0-	-2914	-0-	1525 1584	1 9	7687	3	Y	1440	1368	0	27	1	153																												
10	13547 X	1998	-0-	-11549	-0-	287 273	1 9	1438	3	Y	248	248	0	81	1	72																												
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2															WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759																													
05	5518 X	5319	-0-	-199	-0-	661 915	1 9	3743	3	Y	832	820	0	22	1	27																												
06	5070 X	4040	-0-	-1030	-0-	501 674	1 9	2865	3	Y	613	608	0			32																												
07	5208 X	5050	-0-	-158	-0-	523 954	1 9	3573	3	Y	867	814	0	21	1	64																												
08	5332 X	4625	-0-	-707	-0-	590 858	1 9	3177	3	Y	780	695	0	91	1	58																												
*09	5160 X	4876	-0-	-284	-0-	599 854	1 9	3423	3	Y	776	740	0	12	1	82																												
10	5332 X	795	-0-	-4537	-0-	109 140	1 9	546	3	Y	127	126	0	44	1	39																												
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4															WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634																													
05	11594 X	7566	-0-	-4028	-0-	963 1032	1 9	5571	3	Y	938	883	0	40	1	74																												
06	11220 X	9200	-0-	-2020	-0-	1019 1725	1 9	6456	3	Y	1568	1538	0			104																												
07	10478 X	8381	-0-	-2097	-0-	900 1484	1 9	5997	3	Y	1349	1275 12 7	0	53	1	113																												
08	10044 X	7933	-0-	-2111	-0-	839 1351	1 9	5743	3	Y	1228	1088	0	159	1	94																												
*09	9720 X	5934	-0-	-3786	-0-	678 988	1 9	4268	3	Y	898	850	0	15	1	127																												
10	9517 X	4714	-0-	-4803	-0-	723 719	1 9	3272	3	Y	654	654	0	67	1	60																												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870															
M O	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	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	1091	1	6588	3	Y	1530	1501	0	20 1	50
						1683	9								
06	8520 X	7141	-0-	-1379	-0-	819	1	4868	3	Y	1322	1307	0		65
						1454	9								
*07	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	1213	1	8407	3	Y	2267	2135	0	36 1	161
						2494	9								
08	9362 X	8137	-0-	-1225	-0-	858	1	5112	3	Y	1970	1822	0	207 1	102
						2167	9								
*09	9060 X	6126	-0-	-2934	-0-	750	1	4083	3	Y	1175	1124	0	14 1	139
						1293	9								
10	12121 X	7703	-0-	-4418	-0-	1584	1	4753	3	Y	1242	1243	0	73 1	65
						1366	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649															
05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	876	1	5395	3	Y	1523	1495	0	28 1	44
						1675	9								
06	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	820	1	5193	3	Y	1373	1361	0		56
						1510	9								
07	7316 X	6970	-0-	-346	-0-	741	1	5040	3	Y	1081	1013	0	35 1	89
						1189	9								
08	7936 X	7259	-0-	-677	-0-	922	1	5258	3	Y	981	864	0	129 1	77
						1079	9								
*09	7680 X	7220	-0-	-460	-0-	908	1	5176	3	Y	1033	982	0	18 1	110
						1136	9								
10	7936 X	7405	-0-	-531	-0-	1568	1	4740	3	Y	997	997	0	58 1	52
						1097	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322															
05	4371 X	3924	-0-	-447	-0-	483	1	2657	3	Y	713	693	0	14 1	29
						784	9								
06	4230 X	3761	-0-	-469	-0-	459	1	2535	3	Y	697	688	0		38
						767	9								
07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	426	1	2940	3	Y	874	825	0	22 1	65
						961	9								
08	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	515	1	2753	3	Y	778	704	0	88 1	51
						856	9								
*09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	531	1	3038	3	Y	732	699	0	11 1	73
						805	9								
*10	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	993	1	2988	3	Y	629	628	0	39 1	35
						692	9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854															
05	11656 X	9004	-0-	-2652	-0-	1085	1	6282	3	Y	1488	1354	0	53 1	158
						1637	9								
06	9570 X	9336	-0-	-234	-0-	1097	1	6455	3	Y	1622	1492	0	91 1	197
						1784	9								
*07	9517 X	6949	-0-	-2568	-0-	721	1	5471	3	Y	688	560	0	92 1	115
						757	9					118 7			
08	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	1702	1	6807	3	Y	1218	413	0	756 1	164
						1340	9								
*09	9330 X	3805	-0-	-5525	-0-	1057	1	1878	3	Y	791	757	0	6 1	192
						870	9								
10	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	39	104	1		127

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 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
05	40703 X	25134	-0-	-15569	-0-	3037	1	19416	3	Y	2437	2118	0	347
06	39390 X	22586	-0-	-16804	-0-	2681	9	17421	3	Y	2206	1777	0	576
07	31899 X	21559	-0-	-10340	-0-	2738	1	16809	3	Y	1538	1300	0	172
08	22351 X	22103	-0-	-248	-0-	2427	9	16497	3	Y	1440	315	7	91
*09	21630 X	9877	-0-	-11753	-0-	3058	1	7098	3	Y	691	958	0	117
10	22351 X	-0-	-0-	-22351	-0-	1692	9			Y	38	642	0	92
						4022	1							
						1584	9							
						2019	1							
						760	9							
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263														
05	15221 X	5416	-0-	-9805	-0-	669	1	3468	3	Y	1163	1053	0	136
06	14730 X	4311	-0-	-10419	-0-	1279	9	2692	3	Y	985	884	0	159
07	15221 X	6310	-0-	-8911	-0-	535	1	3336	3	Y	2180	2056	0	114
08	7998 X	4412	-0-	-3586	-0-	1084	9	2076	3	Y	1671	98	7	31
*09	7260 X	1638	-0-	-5622	-0-	576	1	977	3	Y	178	1515	0	38
10	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-	2398	9			Y	38	168	0	56
						498	1							
						1838	9							
						465	1							
						196	9							
MOY A														
WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 17682														
05	16182 X	14100	-0-	-2082	-0-	944	1	11210	3	Y	1769	1769	0	64
06	14670 X	13457	-0-	-1213	-0-	1946	9	10670	3	Y	1815	1770	0	26
07	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	790	1	10521	3	Y	5672	5551	0	116
08	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	1997	9	10219	3	Y	5377	26	7	51
*09	13140 X	11686	-0-	-1454	-0-	836	1	8946	3	Y	1743	5238	0	36
10	13578 X	12372	-0-	-1206	-0-	6239	9	9621	3	Y	1639	1712	0	55
						804	1							
						5915	9							
						823	1							
						1917	9							
						948	1							
						1803	9							
MOY A														
WELL #: 5H RRCID -> 293998 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13200 - 18406														
05	18383 X	15850	-0-	-2533	-0-	1061	1	12608	3	Y	1983	1983	0	73
06	17790 X	14093	-0-	-3697	-0-	2181	9	11185	3	Y	1892	1847	0	26
07	18290 X	12383	-0-	-5907	-0-	827	1	10348	3	Y	1072	1043	0	23
08	16275 X	12202	-0-	-4073	-0-	2081	9	10130	3	Y	1136	26	7	56
*09	15750 X	12948	-0-	-2802	-0-	856	1	10065	3	Y	1889	984	0	39
10	15841 X	12975	-0-	-2866	-0-	1179	9	9954	3	Y	1854	1855	0	61
						822	1							
						1250	9							
						805	1							
						2078	9							
						982	1							
						2039	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
MOY A														
WELL #: 13H RRCID -> 294014 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13374 - 18442														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	13795 X	8389	-0-	-5406	-0-	624	1	6676	3	Y	990	990	0	89
06	13350 X	7617	-0-	-5733	-0-	1089	9	5947	3	Y	902	883	0	108
07	13795 X	6720	-0-	-7075	-0-	678	1	5981	3	Y	216	210	0	79 1 35
08	8184 X	5636	-0-	-2548	-0-	992	9	4960	3	Y	177	163	0	42 1 7
*09	7920 X	6032	-0-	-1888	-0-	481	1	5405	3	Y	109	92	0	13 1 11
10	8184 X	7857	-0-	-327	-0-	195	9	7062	3	Y	186	181	0	4 1 12
						507	1							
						120	9							
						590	1							
						205	9							
MOY A WELL #: 14H RRCID -> 294016 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13341 - 17806														
05	15438 X	13158	-0-	-2280	-0-	964	1	10515	3	Y	1526	1526	0	97
06	13680 X	11999	-0-	-1681	-0-	1679	9	9425	3	Y	1388	1359	0	126
07	13764 X	10926	-0-	-2838	-0-	1047	1	9756	3	Y	320	308	0	96 1 42
08	13516 X	10031	-0-	-3485	-0-	1527	9	8937	3	Y	258	239	0	57 1 4
*09	12870 X	9406	-0-	-3464	-0-	818	1	8537	3	Y	105	80	0	21 1 8
10	13144 X	9994	-0-	-3150	-0-	352	9	9224	3	Y	14	13	0	3 1 6
						810	1							
						284	9							
						753	1							
						116	9							
						755	1							
						15	9							
MOY A WELL #: 15H RRCID -> 294022 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13320 - 17699														
05	19840 X	16232	-0-	-3608	-0-	1185	1	13000	3	Y	1861	1861	0	127
06	18030 X	16332	-0-	-1698	-0-	2047	9	12856	3	Y	1876	1837	0	166
07	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	1412	1	14194	3	Y	2926	2896	0	126 1 70
08	17670 X	15628	-0-	-2042	-0-	2064	9	11933	3	Y	2399	2246	0	89 1 134
*09	16860 X	12953	-0-	-3907	-0-	1173	1	10060	3	Y	1765	1696	0	24 1 179
10	17670 X	14741	-0-	-2929	-0-	3219	9	11567	3	Y	2002	1959	0	66 1 156
						1056	1							
						2639	9							
						951	1							
						1942	9							
						972	1							
						2202	9							
MOY A WELL #: 16H RRCID -> 294023 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13334 - 17367														
05	16027 X	13365	-0-	-2662	-0-	983	1	10670	3	Y	1556	1556	0	102
06	14580 X	12178	-0-	-2402	-0-	1712	9	9564	3	Y	1410	1380	0	132
07	14663 X	13147	-0-	-1516	-0-	1063	1	9765	3	Y	2344	2313	0	108 1 55
08	14136 X	12293	-0-	-1843	-0-	1551	9	9332	3	Y	1944	1794	0	70 1 135
*09	13440 X	11615	-0-	-1825	-0-	804	1	8677	3	Y	1961	1891	0	21 1 184
10	13361 X	12565	-0-	-796	-0-	2578	9	9406	3	Y	2153	2107	0	68 1 162
						823	1							
						2138	9							
						781	1							
						2157	9							
						791	1							
						2368	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY										27135 750														
MOY A										WELL #: 3H			RRCID -> 294044			COMPL. DATE 06/17/2023			TOTAL DEPTH 13058			PERF.13170 - 18186		
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					
05	10447	X	9369	-0-	-1078	-0-			634	1	7428	3	Y	1188	1188	0			39					
06	10110	X	8037	-0-	-2073	-0-			1307	9														
07	9982	X	7410	-0-	-2572	-0-			478	1	6348	3	Y	1101	1074	0	50	1	16					
08	9951	X	7170	-0-	-2781	-0-			1211	9														
*09	9630	X	7401	-0-	-2229	-0-			512	1	6181	3	Y	652	635	0	3	1	14					
10	9362	X	7690	-0-	-1672	-0-			717	9														
									480	1	5932	3	Y	689	599	0	71	1	33					
									758	9														
									521	1	5545	3	Y	1214	1193	0	30	1	24					
									1335	9														
									581	1	5902	3	Y	1097	1084	0			37					
									1207	9														
MOY A										WELL #: 6H			RRCID -> 294152			COMPL. DATE 06/22/2023			TOTAL DEPTH 13096			PERF.13263 - 18301		
05	10106	X	4282	-0-	-5824	-0-			334	1	3273	3	Y	614	614	0			60					
06	8850	X	7278	-0-	-1572	-0-			675	9														
07	9269	X	7466	-0-	-1803	-0-			441	1	5722	3	Y	1014	989	0	70	1	15					
08	9269	X	6926	-0-	-2343	-0-			1115	9														
*09	7290	X	5389	-0-	-1901	-0-			451	1	5522	3	Y	1357	1323	0	29	1	20					
10	7533	X	5807	-0-	-1726	-0-			1493	9														
									406	1	5062	3	Y	1325	1248	0	69	1	28					
									1458	9														
									437	1	4245	3	Y	643	629	0	24	1	18					
									707	9														
									485	1	4927	3	Y	359	354	0			23					
									395	9														
MOY A										WELL #: 7H			RRCID -> 294153			COMPL. DATE 06/23/2023			TOTAL DEPTH 13163			PERF.13200 - 18314		
05	17670	X	10684	-0-	-6986	-0-			719	1	8484	3	Y	1346	1346	0			61					
06	17100	X	9402	-0-	-7698	-0-			1481	9														
07	17670	X	8309	-0-	-9361	-0-			555	1	7444	3	Y	1275	1242	0	75	1	19					
08	11439	X	8030	-0-	-3409	-0-			1403	9														
*09	11070	X	8124	-0-	-2946	-0-			576	1	6951	3	Y	711	677	0	38	1	15					
10	10695	X	8702	-0-	-1993	-0-			782	9														
									542	1	6681	3	Y	734	638	0	76	1	35					
									807	9														
									560	1	6189	3	Y	1250	1228	0	32	1	25					
									1375	9														
									662	1	6729	3	Y	1192	1178	0			39					
									1311	9														
MOY A										WELL #: 8H			RRCID -> 294154			COMPL. DATE 06/24/2023			TOTAL DEPTH 13253			PERF.13173 - 18408		
05	18786	X	17664	-0-	-1122	-0-			1180	1	14050	3	Y	2213	2213	0			102					
06	22050	X	16480	-0-	-5570	-0-			2434	9														
07	23622	X	14701	-0-	-8921	-0-			968	1	13061	3	Y	2228	2176	0	124	1	30					
08	17887	X	13416	-0-	-4471	-0-			2451	9														
*09	17310	X	16846	-0-	-464	-0-			1018	1	12291	3	Y	1265	1206	0	62	1	27					
10	17670	X	15280	-0-	-2390	-0-			1392	9														
									971	1	11001	3	Y	1313	1138	0	137	1	65					
									1444	9														
									1009	1	13318	3	Y	2290	2246	0	63	1	46					
									2519	9														
									1158	1	11766	3	Y	2142	2116	0			72					
									2356	9														

PAGE: 326

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY MOY A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 085408 9H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 294155		CAPACITY COMPL. DATE 06/27/2023				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13124 PERF.13280 - 18489			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05	11346 X	10492	-0-	-854	-0-	703 1450	1 9	8339	3	Y	1318	1318 0	85		
06	13350 X	9145	-0-	-4205	-0-	538 1367	1 9	7240	3	Y	1243	1207 0	21		
07	13981 X	8165	-0-	-5816	-0-	565 769	1 9	6831	3	Y	699	663 0	15		
08	11346 X	7866	-0-	-3480	-0-	536 718	1 9	6612	3	Y	653	626 0	6		
*09	10980 X	6290	-0-	-4690	-0-	607 152	1 9	5531	3	Y	138	125 0	4		
10	10478 X	6883	-0-	-3595	-0-	538 444	1 9	5901	3	Y	404	399 0	9		

MOY A				WELL #:	10H	RRCID -> 294156	COMPL. DATE 06/28/2023	TOTAL DEPTH 13223	PERF.13231	- 18643					
05	13392 X	10683	-0-	-2709	-0-	730 1497	1 9	8456	3	Y	1361	1361 0	63		
06	12960 X	10277	-0-	-2683	-0-	614 1541	1 9	8122	3	Y	1401	1368 0	19		
07	13392 X	9268	-0-	-4124	-0-	641 870	1 9	7757	3	Y	791	754 0	17		
08	10974 X	9066	-0-	-1908	-0-	613 908	1 9	7545	3	Y	825	711 0	42		
*09	10620 X	2802	-0-	-7818	-0-	289 623	1 9	1890	3	Y	566	558 0	24		
10	10695 X	4419	-0-	-6276	-0-	324 655	1 9	3440	3	Y	595	587 0	32		

MOY A				WELL #:	4H	RRCID -> 294184	COMPL. DATE 06/17/2023	TOTAL DEPTH 13130	PERF.13100	- 18228					
05	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	770 1579	1 9	8947	3	Y	1435	1435 0	65		
06	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	612 1539	1 9	8100	3	Y	1399	1366 0	19		
07	9734 X	9047	-0-	-687	-0-	627 835	1 9	7585	3	Y	759	739 19 7	16		
08	11284 X	8900	-0-	-2384	-0-	602 887	1 9	7411	3	Y	806	697 0	40		
*09	10920 X	6976	-0-	-3944	-0-	573 1398	1 9	5005	3	Y	1271	1251 0	28		
10	11284 X	8583	-0-	-2701	-0-	653 1333	1 9	6597	3	Y	1212	1198 0	42		

P. FRISBIE A				WELL #:	7H	RRCID -> 294837	COMPL. DATE 08/05/2023	TOTAL DEPTH 13478	PERF.13541	- 17552					
05	23467 X	18781	-0-	-4686	-0-	15411 14697	3 3	3370	9	Y	3064	2477 0	151		
06	19800 X	17929	-0-	-1871	-0-	1285 3095	3 9	3232	9	Y	2938	2365 0	259		
07	20460 X	19356	-0-	-1104	-0-	1071 2626	1 9	14976	3	Y	2814	2653 0	121		
08	20460 X	18051	-0-	-2409	-0-	1034 2272	1 9	14354	3	Y	2387	2223 0	73		
*09	18180 X	16737	-0-	-1443	-0-	1307 2144	1 9	13431	3	Y	2065	2020 0	87		
10	19344 X	18450	-0-	-894	-0-		1 9	14999	3	Y	1949	1714 0	183		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY LP BUTLER B				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	9H	RRCID	-> 294861	COMPL.	DATE 08/04/2023	TOTAL	DEPTH	13403	PERF.13437	- 18456			
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
05	13206 X	10921	-0-		-2285	-0-	832 1909	1 9	8180	3	Y	1735	1392	0	295	1	88
06	11700 X	10381	-0-		-1319	-0-	768 1693	1 9	7920	3	Y	1539	1224	0	261	1	142
07	11997 X	9607	-0-		-2390	-0-	631 1613	1 9	7363	3	Y	1466	1387	0	161	1	60
08	11377 X	9043	-0-		-2334	-0-	527 1367	1 9	7149	3	Y	1243	1162	0	105	1	36
*09	10560 X	8613	-0-		-1947	-0-	538 1146	1 9	6929	3	Y	1042	1019	0	16	1	43
10	10912 X	9498	-0-		-1414	-0-	664 1199	1 9	7635	3	Y	1090	959	0	72	1	102
LP BUTLER B					WELL #:	10H	RRCID	-> 294862	COMPL.	DATE 08/03/2023	TOTAL	DEPTH	13409	PERF.13486	- 18991		
05	20243 X	16765	-0-		-3478	-0-	1204 3072	1 9	12489	3	Y	2793	2251	0	464	1	140
06	17730 X	15500	-0-		-2230	-0-	1112 2775	1 9	11613	3	Y	2523	2019	0	416	1	228
07	18104 X	14492	-0-		-3612	-0-	940 2567	1 9	10985	3	Y	2334	2198	0	261	1	103
08	17980 X	13490	-0-		-4490	-0-	782 2171	1 9	10537	3	Y	1974	1841	0	175	1	61
*09	16230 X	9963	-0-		-6267	-0-	546 1524	1 9	7893	3	Y	1385	1359	0	18	1	69
10	16771 X	-0-	-0-		-16771	-0-					Y	5	4	0	69	1	1
LP BUTLER B					WELL #:	11H	RRCID	-> 294863	COMPL.	DATE 08/03/2023	TOTAL	DEPTH	13406	PERF.13321	- 18941		
05	14818 X	12339	-0-		-2479	-0-	886 2389	1 9	9064	3	Y	2172	1739	0	375	1	112
06	12750 X	11461	-0-		-1289	-0-	820 2209	1 9	8432	3	Y	2008	1615	0	327	1	178
07	13175 X	11202	-0-		-1973	-0-	699 2307	1 9	8196	3	Y	2097	1972	0	207	1	96
08	11563 X	9932	-0-		-1631	-0-	552 1940	1 9	7440	3	Y	1764	1652	0	155	1	53
*09	11190 X	8522	-0-		-2668	-0-	505 1139	1 9	6878	3	Y	1035	1013	0	16	1	59
10	11563 X	10489	-0-		-1074	-0-	733 1317	1 9	8439	3	Y	1197	1051	0	92	1	113
LP BUTLER B					WELL #:	12H	RRCID	-> 294864	COMPL.	DATE 08/01/2023	TOTAL	DEPTH	13418	PERF.13350	- 18911		
05	22847 X	19246	-0-		-3601	-0-	1441 2609	1 9	15196	3	Y	2372	2372	0			-0-
06	22110 X	19747	-0-		-2363	-0-	1475 2564	1 9	15708	3	Y	2331	2331	0			-0-
07	22847 X	19256	-0-		-3591	-0-	1290 2893	1 9	15073	3	Y	2630	2474	0	41	1	115
08	21328 X	16833	-0-		-4495	-0-	1077 2478	1 9	13278	3	Y	2253	2072	0	212	1	84
*09	19740 X	16509	-0-		-3231	-0-	999 3555	1 9	11955	3	Y	3232	3183	0	27	1	106
10	20398 X	17961	-0-		-2437	-0-	1171 3376	1 9	13414	3	Y	3069	2695	0	189	1	291

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
CASKEY A														
WELL #: 2H RRCID -> 295739 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
05	4464	X	3228	-0-	-1236	-0-	397	1	2196	3	Y	577	603	1
							635	9						85
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	564	1	3654	3	Y	789	676	1
							868	9						198
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	708	1	4601	3	Y	743	825	1
							817	9						116
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	592	1	4228	3	Y	992	967	1
							1091	9						141
*09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	677	1	3888	3	Y	936	952	1
							1030	9						125
*10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	780	1	4895	3	Y	972	965	1
							1069	9						132
CASKEY A														
WELL #: 3H RRCID -> 295807 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13611 - 19275														
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	829	1	5425	3	Y	1198	1202	1
							1318	9						166
06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	775	1	5230	3	Y	1097	983	1
							1207	9						280
07	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	852	1	5534	3	Y	893	1030	1
							982	9					1 7	142
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	808	1	5675	3	Y	1316	1271	1
							1448	9						187
*09	6780	X	6557	-0-	-223	-0-	796	1	4563	3	Y	1089	1130	1
							1198	9						146
*10	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	870	1	5481	3	Y	1105	1101	1
							1216	9						150
CASKEY A														
WELL #: 6H RRCID -> 295809 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354														
05	4526	X	3860	-0-	-666	-0-	458	1	2674	3	Y	662	685	1
							728	9						94
06	4350	X	3102	-0-	-1248	-0-	391	1	2139	3	Y	520	478	1
							572	9						136
07	4278	X	3831	-0-	-447	-0-	443	1	2883	3	Y	459	521	1
							505	9					2 7	72
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	538	1	3796	3	Y	868	817	1
							955	9						123
*09	4140	X	3421	-0-	-719	-0-	438	1	2298	3	Y	623	663	1
							685	9						83
*10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	533	1	3392	3	Y	668	661	1
							735	9						90
LANIK A - LANIK B SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 295810 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365														
05	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	826	1	12415	3	Y	2649	2887	1
							2914	9						200
06	15060	X	11404	-0-	-3656	-0-	705	1	8539	3	Y	1964	2049	1
							2160	9						115
07	15562	X	14338	-0-	-1224	-0-	942	1	10330	3	Y	2787	2795	1
							3066	9					4 7	103
08	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	851	1	10601	3	Y	3054	2799	1
							3359	9						358
*09	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	777	1	10490	3	Y	2835	3022	1
							3119	9						171
*10	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	939	1	11864	3	Y	3544	3181	1
							3898	9						534

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY CASKEY A				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	8H	RRCID ->	295918	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	13341	PERF.13724	-	19413
M O	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	3534 X	2176	-0-	-1358	-0-	178 427	1 9	1571	3	Y	388	401	1		73
06	3420 X	2553	-0-	-867	-0-	184 493	1 9	1876	3	Y	448	451	1		70
07	3534 X	2959	-0-	-575	-0-	203 744	1 9	2012	3	Y	676	653	1		93
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	203 508	1 9	2139	3	Y	462	544	1		11
*09	2580 X	2407	-0-	-173	-0-	151 347	1 9	1909	3	Y	315	279	1		47
*10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	185 592	1 9	2235	3	Y	538	535	1		50
CASKEY A				WELL #:	4H	RRCID ->	295920	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	13514	PERF.13430	-	18921
05	7192 X	7067	-0-	-125	-0-	480 1151	1 9	5436	3	Y	1046	1068	1		192
06	6960 X	6754	-0-	-206	-0-	444 1209	1 9	5101	3	Y	1099	1118	1		173
07	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	510 1857	1 9	5101	3	Y	1688	1631	1		230
08	7192 X	7039	-0-	-153	-0-	500 1227	1 9	5312	3	Y	1115	1318	1		27
*09	6960 X	6900	-0-	-60	-0-	520 1114	1 9	5266	3	Y	1013	888	1		152
*10	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	482 1467	1 9	5748	3	Y	1334	1361	1		125
LANIK A - LANIK B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	295924	COMPL. DATE	10/25/2019	TOTAL	DEPTH	13295	PERF.13680	-	26138
05	8742 X	8014	-0-	-728	-0-	399 1867	1 9	5748	3	Y	1697	1721	1		306
06	8310 X	5792	-0-	-2518	-0-	366 1371	1 9	4055	3	Y	1246	1438	1		114
07	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	8	1	7		121
08	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	2				123
*09	7110 X	90	-0-	-7020	-0-	5 11	1 9	74	3	Y	10	10	1		123
10	7347 X	78	-0-	-7269	-0-	6	1	72	3	Y	-0-				123
CASKEY A				WELL #:	10H	RRCID ->	295926	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	13368	PERF.13439	-	18733
05	5704 X	4914	-0-	-790	-0-	338 905	1 9	3671	3	Y	823	932	1		211
06	5520 X	5179	-0-	-341	-0-	341 1035	1 9	3803	3	Y	941	996	1		156
07	5704 X	5540	-0-	-164	-0-	398 1179	1 9	3963	3	Y	1072	1010	1		218
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	416 1141	1 9	4425	3	Y	1037	1062	1		193
*09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	424 998	1 9	4068	3	Y	907	944	1		156
*10	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	379 469	1 9	4543	3	Y	426	417	1		165

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
CASKEY A														
WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016														
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
05	6975	X	5545	-0-	-1430	-0-			382	1	4242	3	Y	145
									921	9				
06	6750	X	5135	-0-	-1615	-0-			344	1	3856	3	Y	134
									935	9				
07	6975	X	6372	-0-	-603	-0-			434	1	4331	3	Y	202
									1607	9				
08	5704	X	5635	-0-	-69	-0-			397	1	4229	3	Y	22
									1009	9				
*09	5520	X	5293	-0-	-227	-0-			412	1	3966	3	Y	125
									915	9				
10	6386	X	5612	-0-	-774	-0-			349	1	4164	3	Y	93
									1099	9				
E. BUTLER A														
WELL #: 12H RRCID -> 295961 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 13307 PERF.13739 - 19430														
05	9672	X	4572	-0-	-5100	-0-			537	1	2968	3	Y	107
									1067	9				
06	8280	X	4779	-0-	-3501	-0-			571	1	3119	3	Y	144
									1089	9				
07	7285	X	4726	-0-	-2559	-0-			702	1	3024	3	Y	25
									1000	9				
08	6262	X	4373	-0-	-1889	-0-			653	1	2746	3	Y	98
									974	9				
*09	5280	X	4598	-0-	-682	-0-			624	1	3104	3	Y	53
									870	9				
10	4929	X	4627	-0-	-302	-0-			667	1	3065	3	Y	138
									895	9				
E. BUTLER A														
WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415														
05	7254	X	342	-0-	-6912	-0-			67	1	80	3	Y	180
									195	9				
06	1980	X	143	-0-	-1837	-0-			37	1	106	9	Y	90
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-							Y	36
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-							Y	41
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-							Y	44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	44
WAGNER B														
WELL #: 13H RRCID -> 296287 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13100 - 18985														
05	39339	X	26822	-0-	-12517	-0-			465	1	22203	3	Y	97
									4154	9				
06	35010	X	25063	-0-	-9947	-0-			450	1	20664	3	Y	178
									3949	9				
*07	34007	X	25381	-0-	-8626	-0-			1771	1	19774	3	Y	116
									3836	9				
08	31496	X	26566	-0-	-4930	-0-			1892	1	21024	3	Y	190
									3650	9				
*09	27540	X	20867	-0-	-6673	-0-			1507	1	15817	3	Y	60
									3543	9				
10	26815	X	21743	-0-	-5072	-0-			1775	1	16907	3	Y	126
									3061	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
WAGNER B				WELL #: 16H		RRCID -> 296289		COMPL. DATE 01/05/2024				TOTAL DEPTH 13364 PERF.13220 - 19184			
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
05	36301 X	26323	-0-	-9978	-0-		465	1	21769	3	Y	3717	3665	0	101
06	32160 X	23552	-0-	-8608	-0-		4089	9							
							450	1	19385	3	Y	3379	3308	0	172
*07	31589 X	23911	-0-	-7678	-0-		3717	9							
							1666	1	18408	3	Y	3488	3203	0	114
08	29109 X	26626	-0-	-2483	-0-		3837	9							
							1905	1	21176	3	Y	3223	3093	0	192
*09	27240 X	20687	-0-	-6553	-0-		3545	9							
							1549	1	15334	3	Y	3458	3168	0	65
10	26319 X	21384	-0-	-4935	-0-		3804	9							
							1733	1	16527	3	Y	2840	2593	0	129
							3124	9							

WAGNER B				WELL #: 15H		RRCID -> 296309		COMPL. DATE 01/05/2024				TOTAL DEPTH 13346 PERF.13180 - 18463			
05	27807 X	19603	-0-	-8204	-0-		3462	1	13561	3	Y	2345	2312	0	65
							2580	9							
06	24600 X	17793	-0-	-6807	-0-		3128	1	12279	3	Y	2169	2126	0	108
							2386	9							
*07	24025 X	14663	-0-	-9362	-0-		1011	1	11352	3	Y	2091	1923	0	67
							2300	9							
08	22351 X	17136	-0-	-5215	-0-		1188	1	13816	3	Y	1938	1857	0	114
							2132	9							
*09	18960 X	12866	-0-	-6094	-0-		1022	1	9423	3	Y	2201	2017	0	41
							2421	9							
10	19592 X	13222	-0-	-6370	-0-		1078	1	10270	3	Y	1704	1556	0	77
							1874	9							

WAGNER B				WELL #: 14H		RRCID -> 296339		COMPL. DATE 01/05/2024				TOTAL DEPTH 13199 PERF.13160 - 16189			
05	16895 X	11621	-0-	-5274	-0-		465	1	9343	3	Y	1648	1626	0	44
							1813	9							
06	14310 X	10621	-0-	-3689	-0-		450	1	8479	3	Y	1538	1505	0	77
							1692	9							
*07	13950 X	11295	-0-	-2655	-0-		784	1	8747	3	Y	1604	1469	0	52
							1764	9							
08	12927 X	1663	-0-	-11264	-0-		103	3	1560	9	Y	1418	1418	0	52
*09	11730 X	8555	-0-	-3175	-0-		671	1	6314	3	Y	1427	1304	0	28
							1570	9							
10	11625 X	10697	-0-	-928	-0-		872	1	8315	3	Y	1373	1254	0	62
							1510	9							

CKODRE A				WELL #: 10H		RRCID -> 296436		COMPL. DATE 08/04/2021				TOTAL DEPTH 13040 PERF.12877 - 18965			
05	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-		1031	1	3240	3	Y	1162	1185	1	104
							1278	9							
06	4740 X	4253	-0-	-487	-0-		901	1	2155	3	Y	1088	1049	1	143
							1197	9							
07	4898 X	3718	-0-	-1180	-0-		911	1	2084	3	Y	657	708	1	92
							723	9							
08	5673 X	3240	-0-	-2433	-0-		725	1	2095	3	Y	382	421	1	53
							420	9							
*09	5370 X	2227	-0-	-3143	-0-		461	1	1302	3	Y	422	384	1	91
							464	9							
10	5549 X	4017	-0-	-1532	-0-		591	1	2348	3	Y	980	949	1	122
							1078	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296437 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12925 - 18384														
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
05	9052 X	4611	-0-	-4441	-0-	827 1	2258 3	Y	1387	1438 1				137
06	6900 X	3445	-0-	-3455	-0-	1526 9	1509 3	Y	1062	1034 1				165
07	6386 X	3649	-0-	-2737	-0-	768 1	1849 3	Y	884	746 1	165 7			138
08	4929 X	3656	-0-	-1273	-0-	1168 9	1872 3	Y	1033	1026 1				145
*09	4770 X	3545	-0-	-1225	-0-	828 1	1581 3	Y	1320	1178 1				287
10	4619 X	3815	-0-	-804	-0-	972 9	2205 3	Y	922	1095 1				114
						648 1								
						1136 9								
						512 1								
						1452 9								
						596 1								
						1014 9								
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635														
05	12400 X	11094	-0-	-1306	-0-	2089 1	8898 3	Y	97	227 1				38
06	12000 X	9770	-0-	-2230	-0-	107 9	6316 3	Y	496	419 1				115
07	12400 X	11767	-0-	-633	-0-	2908 1	6718 3	Y	2256	1892 1	68 7			411
08	16988 X	8353	-0-	-8635	-0-	546 9	4629 3	Y	1696	1745 1				362
*09	14370 X	8468	-0-	-5902	-0-	2567 1	5874 3	Y	1181	1394 1				149
10	11780 X	7738	-0-	-4042	-0-	2482 9	4674 3	Y	1645	1615 1				179
						1858 1								
						1866 9								
						1295 1								
						1299 9								
						1254 1								
						1810 9								
SEIFERT A WELL #: 6H RRCID -> 296442 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13330 - 21956														
05	35185 X	-0-	-0-	-35185	-0-				Y	-0-				-0-
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-				-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SEIFERT A WELL #: 7H RRCID -> 296443 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13350 - 22451														
05	14353 X	5971	-0-	-8382	-0-	629 1	3816 3	Y	1387	1220 0	101 1			69
06	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	1526 9	11397 3	Y	3158	2912 0	38 1			277
07	23617 X	23617	-0-	-0-	-0-	1576 1	14808 3	Y	6049	5817 0	447 1			62
08	27714 X	19304	-0-	-8410	-0-	3474 9	12422 3	Y	5470	5448 0	13 1			71
*09	16440 X	15570	-0-	-870	-0-	2155 1	11465 3	Y	3395	2796 0	613 1			57
10	23622 X	15353	-0-	-8269	-0-	6654 9	11077 3	Y	3408	2970 0	401 1			94
						865 1								
						6017 9								
						370 1								
						3735 9								
						527 1								
						3749 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
SEIFERT A															
WELL #: 8H RRCID -> 296447 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13511 - 22544															
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
05	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	1495 3495	1 9	9330	3	Y	3177	2937	0	236 1	99
06	13350 X	10445	-0-	-2905	-0-	1084 2389	1 9	6972	3	Y	2172	2053	0	54 1	164
07	13795 X	9573	-0-	-4222	-0-	1071 1684	1 9	6818	3	Y	1531	1483	0	183 1	14
08	16275 X	8586	-0-	-7689	-0-	426 1539	1 9	6621	3	Y	1399	1389	0	7 1	17
*09	15750 X	7180	-0-	-8570	-0-	209 1662	1 9	5309	3	Y	1511	1239	0	263 1	26
10	14322 X	8443	-0-	-5879	-0-	308 1708	1 9	6427	3	Y	1553	1351	0	184 1	44
SANDY A															
WELL #: 10H RRCID -> 296481 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13079 - 17813															
05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	331 403	1 9	900	3	Y	366	371	1		54
06	2160 X	1439	-0-	-721	-0-	458 285	1 9	696	3	Y	259	254	1		59
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	739 1660	1 9	1910	3	Y	1509	1334	1		234
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	658 1078	1 9	1534	3	Y	980	1114	1		100
*09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	247 1546	1 9	854	3	Y	1405	1325	1		180
10	4309 X	2496	-0-	-1813	-0-	257 1395	1 9	844	3	Y	1268	1434	1		14
SANDY A															
WELL #: 11H RRCID -> 296482 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13091 - 17816															
05	4123 X	3243	-0-	-880	-0-	502 1112	1 9	1629	3	Y	1011	936	1		159
06	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	1035 1042	1 9	2533	3	Y	947	895	1		211
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	920 640	1 9	2068	3	Y	582	476	1		317
08	3255 X	3199	-0-	-56	-0-	726 594	1 9	1879	3	Y	540	742	1		115
*09	4620 X	3804	-0-	-816	-0-	655 990	1 9	2159	3	Y	900	754	1		261
10	4774 X	3535	-0-	-1239	-0-	607 840	1 9	2088	3	Y	764	918	1		107
SEIFERT B															
WELL #: 13H RRCID -> 296596 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13594 - 21421															
05	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	1138 2583	1 9	7124	3	Y	2348	2166	0	151 1	75
06	10470 X	10152	-0-	-318	-0-	1009 2457	1 9	6686	3	Y	2234	2107	0	41 1	161
07	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	1358 2236	1 9	8716	3	Y	2033	1968	0	204 1	20
08	11036 X	10918	-0-	-118	-0-	535 2042	1 9	8341	3	Y	1856	1844	0	9 1	23
*09	10500 X	9707	-0-	-793	-0-	243 2631	1 9	6833	3	Y	2392	2013	0	366 1	36
*10	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	483 2663	1 9	8589	3	Y	2421	2104	0	285 1	68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY SEIFERT B										//CONT.// 27135 750 //CONT.// 085408 WELL #: 14H										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES																			
										RRCID -> 296597										COMPL. DATE 08/23/2022										TOTAL DEPTH 13209										PERF.13418 - 22359																			
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																																				
05	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-				1683	1	10612	3	Y	3394	3132	0	273	1			108																																					
06	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-				3733	9	9077	3	Y	2841	2683	0	59	1			207																																					
07	18693	X	9409	-0-	-9284	-0-				1370	1	6551	3	Y	1672	1618	0	234	1			16																																					
08	19158	X	8631	-0-	-10527	-0-				3125	9	6535	3	Y	1526	1516	0	7	1			19																																					
*09	18540	X	8050	-0-	-10490	-0-				1019	1	5799	3	Y	1880	1550	0	317	1			32																																					
10	16027	X	9015	-0-	-7012	-0-				1839	9	6687	3	Y	1856	1612	0	223	1			53																																					
										417	1																																																
										1679	9																																																
										183	1																																																
										2068	9																																																
										286	1																																																
										2042	9																																																
H. MUELLER 18A										WELL #: 8H										RRCID -> 297594										COMPL. DATE 02/12/2025										TOTAL DEPTH 13209										PERF.13220 - 21074									
05	166315	X	128803	-0-	-37512	-0-				2630	1	93382	3	Y	29810	29655	0	128	1			244																																					
06	160950	X	77776	-0-	-83174	-0-				32791	9	57001	3	Y	16754	16658	0	126	1			214																																					
*07	166315	X	91838	-0-	-74477	-0-				2346	1	68303	3	Y	20000	19728	0	222	1			109																																					
08	166315	X	68343	-0-	-97972	-0-				18429	9	55792	3	Y	9793	9155	0	560	1			187																																					
*09	160950	X	60900	-0-	-100050	-0-				1535	1	50570	3	Y	7296	6335	0	1027	1			121																																					
10	128805	X	64792	-0-	-64013	-0-				22000	9	54700	3	Y	6403	6150	0	287	1			87																																					
										1779	1																																																
										10772	9																																																
										2304	1																																																
										8026	9																																																
										3049	1																																																
										7043	9																																																
H. MUELLER 18A										WELL #: 9H										RRCID -> 297598										COMPL. DATE 02/12/2025										TOTAL DEPTH 13309										PERF.13245 - 21048									
05	156519	X	97572	-0-	-58947	-0-				74366	3	23206	9	Y	21096	20978	0	117	1			198																																					
06	151470	X	55534	-0-	-95936	-0-				42317	3	13217	9	Y	12015	11981	0	102	1			130																																					
*07	156519	X	76658	-0-	-79861	-0-				1293	1	57951	3	Y	15831	15605	0	159	1			88																																					
08	156147	X	85480	-0-	-70667	-0-				17414	9	53073	3	Y	28132	26836	0	934	1			450																																					
*09	151110	X	68745	-0-	-82365	-0-				1462	1	33827	3	Y	30532	26859	0	3584	1			539																																					
10	97557	X	68192	-0-	-29365	-0-				30945	9	34992	3	Y	28409	27288	0	1274	1			386																																					
										1333	1																																																
										33585	9																																																
										1950	1																																																
										31250	9																																																
SEIFERT B-SEIFERT C SA 1										WELL #: 1H										RRCID -> 297619										COMPL. DATE 04/11/2024										TOTAL DEPTH 13037										PERF.13085 - 17910									
05	38781	X	26824	-0-	-11957	-0-				1652	1	20304	3	Y	4425	3965	0	469	1			120																																					
06	30780	X	26355	-0-	-4425	-0-				4868	9	20373	3	Y	3942	3747	0	208	1			107																																					
07	31899	X	22290	-0-	-9609	-0-				1646	1	17636	3	Y	2789	2687	0	156	1			53																																					
08	30349	X	20346	-0-	-10003	-0-				4336	9	15812	3	Y	2612	2378	0	246	1			41																																					
*09	29370	X	17975	-0-	-11395	-0-				1586	1	14023	3	Y	2258	2076	0	184	1			39																																					
10	27249	X	19107	-0-	-8142	-0-				3068	9	15117	3	Y	2189	2083	0	83	1			62																																					
										1661	1																																																
										2873	9																																																
										1468	1																																																
										2484	9																																																
										1582	1																																																
										2408	9																																																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297885 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13020 - 25161														
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	343015 X	146697	-0-	-196318	-0-	465 1	109599 3	Y	33303	33213 0	75 1	15		
						36633 9								
06	279420 X	125797	-0-	-153623	-0-	450 1	94936 3	Y	27646	27635 0	14 1	12		
						30411 9								
07	288734 X	104551	-0-	-184183	-0-	2813 1	75908 3	Y	23482	22736 0	105 1	653		
						25830 9								
08	152117 X	119889	-0-	-32228	-0-	2987 1	69893 3	Y	42735	42164 0	794 1	430		
						47009 9								
*09	147210 X	103597	-0-	-43613	-0-	2924 1	62305 3	Y	34880	34407 0	591 1	312		
						38368 9								
10	146692 X	102726	-0-	-43966	-0-	1938 1	63747 3	Y	33674	30163 0	2982 1	841		
						37041 9								
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297887 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 13383 PERF.12905 - 24674														
05	182249 X	79425	-0-	-102824	-0-	465 1	65599 3	Y	12146	10755 0	1162 1	229		
						13361 9								
06	159000 X	85348	-0-	-73652	-0-	450 1	66052 3	Y	17133	16891 0	212 1	259		
						18846 9								
*07	134137 X	62114	-0-	-72023	-0-	2569 1	59423 3	Y	111	357 1		13		
						122 9								
08	82367 X	54478	-0-	-27889	-0-	2677 1	51720 3	Y	74	1 0	86 1	-0-		
						81 9								
*09	79710 X	50319	-0-	-29391	-0-	2594 1	47686 3	Y	35	1 0	34 1	-0-		
						39 9								
10	82367 X	57087	-0-	-25280	-0-	1690 1	55397 3	Y	-0-			-0-		
FISHER B-GAIDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298085 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13245 - 23371														
05	172329 X	104794	-0-	-67535	-0-	325 1	93410 3	Y	10054	10052 0	26 1	17		
						11059 9								
06	166770 X	93238	-0-	-73532	-0-	303 1	82263 3	Y	9702	9678 0		41		
						10672 9								
07	147188 X	92578	-0-	-54610	-0-	310 1	80181 3	Y	10988	10860 0	126 1	43		
						12087 9								
08	115413 X	81263	-0-	-34150	-0-	297 1	69485 3	Y	10437	10313 0	105 1	62		
						11481 9								
*09	111000 X	73684	-0-	-37316	-0-	277 1	68818 3	Y	4172	4017 0	138 1	79		
						4589 9								
10	104780 X	76050	-0-	-28730	-0-	295 1	75293 3	Y	420	358 0	116 1	25		
						462 9								
H. MUELLER 18A WELL #: 10H RRCID -> 298096 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13305 - 21330														
05	164053 X	164053	-0-	-0-	-0-	122755 3	41298 9	Y	37544	37352 0	136 1	285		
06	151470 X	113424	-0-	-38046	-0-	84572 3	28852 9	Y	26229	25811 0	147 1	556		
07	156519 X	112162	-0-	-44357	-0-	1829 1	82835 3	Y	24998	24755 0	359 1	140		
						27498 9								
08	191797 X	81932	-0-	-109865	-0-	2270 1	70740 3	Y	8111	7443 0	626 1	182		
						8922 9								
*09	185610 X	68559	-0-	-117051	-0-	2827 1	61968 3	Y	3422	2870 0	680 1	54		
						3764 9								
10	164052 X	70869	-0-	-93183	-0-	3565 1	63960 3	Y	3040	2920 0	133 1	41		
						3344 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
LP BUTLER B				WELL #:	14H	RRCID ->	298128	COMPL. DATE	10/17/2024	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.13385	-	18459				
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	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FISHER B-FISHER C SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	298137	COMPL. DATE	02/27/2025	TOTAL	DEPTH	13457	PERF.13205	-	23298				
05	185132	X	89635	-0-	-95497	-0-	274	1	79152	3	Y	9281	9246	0	14	1		43	
							10209	9											
06	159930	X	79740	-0-	-80190	-0-	260	1	70607	3	Y	8066	8060	0				49	
							8873	9											
07	125953	X	74935	-0-	-51018	-0-	260	1	66661	3	Y	7285	7174	0	110	1		50	
							8014	9											
08	96937	X	68515	-0-	-28422	-0-	261	1	61454	3	Y	6182	6077	0	94	1		61	
							6800	9											
*09	93810	X	63305	-0-	-30505	-0-	244	1	59947	3	Y	2831	2719	0	123	1		50	
							3114	9											
10	89621	X	80016	-0-	-9605	-0-	267	1	68118	3	Y	10574	9260	0	835	1		529	
							11631	9											
WARREN A				WELL #:	12H	RRCID ->	298149	COMPL. DATE	10/13/2015	TOTAL	DEPTH	13136	PERF.13181	-	15611				
05	23963	X	15320	-0-	-8643	-0-	1984	1	9758	3	Y	3253	2998	1				486	
							3578	9											
06	19440	X	15329	-0-	-4111	-0-	1713	1	10219	3	Y	3088	2978	1				596	
							3397	9											
07	18042	X	7953	-0-	-10089	-0-	1276	1	4803	3	Y	1704	1626	1				674	
							1874	9											
08	15376	X	9221	-0-	-6155	-0-	1409	1	4037	3	Y	3432	3611	1				495	
							3775	9											
*09	15330	X	7175	-0-	-8155	-0-	1113	1	3429	3	Y	2394	2586	1				303	
							2633	9											
10	15841	X	7231	-0-	-8610	-0-	1049	1	4206	3	Y	1796	1723	1				376	
							1976	9											
LP BUTLER B				WELL #:	13H	RRCID ->	298150	COMPL. DATE	10/17/2024	TOTAL	DEPTH	13428	PERF.13440	-	19160				
05	227168	X	58474	-0-	-168694	-0-	48411	3	10063	9	Y	9148	8765	0	299	1		91	
06	126120	X	62596	-0-	-63524	-0-	51820	3	10776	9	Y	9796	9754	0				133	
07	108159	X	62567	-0-	-45592	-0-	3539	1	47944	3	Y	10076	10002	0	34	1		173	
							11084	9											
08	62682	X	52562	-0-	-10120	-0-	2757	1	40671	3	Y	8304	7867	0	472	1		138	
							9134	9											
*09	60660	X	44780	-0-	-15880	-0-	2250	1	34733	3	Y	7088	6967	0	121	1		138	
							7797	9											
10	62682	X	44203	-0-	-18479	-0-	2596	1	33951	3	Y	6960	6910	0	95	1		93	
							7656	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
LP BUTLER B															
WELL #: 15H RRCID -> 298151 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13420 - 18748															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD		CODE		BALANCE	
05	103602 X	42533	-0-	-61069	-0-	4836	1	33573	3	Y	3749	3369	0	402	1
						4124	9								90
06	64620 X	34122	-0-	-30498	-0-	4433	1	25838	3	Y	3501	3483	0		108
						3851	9								
07	58187 X	26478	-0-	-31709	-0-	1573	1	21499	3	Y	3096	3072	0	12	1
						3406	9								120
08	44950 X	16513	-0-	-28437	-0-	893	1	12838	3	Y	2529	2426	0	195	1
						2782	9								28
*09	43500 X	2640	-0-	-40860	-0-	168	1	2031	3	Y	401	394	0	7	1
						441	9								28
10	42532 X	16266	-0-	-26266	-0-	941	1	13282	3	Y	1857	1844	0	20	1
						2043	9								21
LP BUTLER B															
WELL #: 16H RRCID -> 298153 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13464 - 18993															
05	97557 X	37422	-0-	-60135	-0-	4069	1	28801	3	Y	4138	3830	0	357	1
						4552	9								73
06	65760 X	29303	-0-	-36457	-0-	3922	1	22887	3	Y	2267	2248	0		92
						2494	9								
07	49972 X	22237	-0-	-27735	-0-	1376	1	18527	3	Y	2122	2089	0	23	1
						2334	9								102
08	40486 X	20279	-0-	-20207	-0-	1220	1	17059	3	Y	1818	1643	0	223	1
						2000	9								54
*09	39180 X	25493	-0-	-13687	-0-	1379	1	19923	3	Y	3810	3741	0	69	1
						4191	9								54
10	37417 X	22106	-0-	-15311	-0-	1338	1	17351	3	Y	3106	3084	0	37	1
						3417	9								39
FISHER B-FISHER C SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 298270 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13255 - 24032															
05	192324 X	111739	-0-	-80585	-0-	339	1	97543	3	Y	12597	12537	0	136	1
						13857	9								139
06	186120 X	99187	-0-	-86933	-0-	315	1	85674	3	Y	11998	11958	0		179
						13198	9								
07	174313 X	95037	-0-	-79276	-0-	320	1	82207	3	Y	11373	11242	0	129	1
						12510	9								181
08	117180 X	83308	-0-	-33872	-0-	302	1	71964	3	Y	10038	9910	0	110	1
						11042	9								199
*09	112290 X	80207	-0-	-32083	-0-	282	1	70787	3	Y	8307	8138	0	278	1
						9138	9								90
10	111724 X	79561	-0-	-32163	-0-	305	1	77687	3	Y	1426	1254	0	193	1
						1569	9								69
KICKENDAHL UNIT 1-OEHLKE A SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 298295 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13618 PERF.13485 - 22265															
05	228541 X	228541	-0-	-0-	-0-	205033	3	23508	9	Y	21371	21363	0		45
06	384570 X	163441	-0-	-221129	-0-	147243	3	16198	9	Y	14725	14627	0	17	1
07	397389 X	135529	-0-	-261860	-0-	177	1	122326	3	Y	11842	11392	0	529	1
						13026	9								47
08	309721 X	119277	-0-	-190444	-0-	157	1	107663	3	Y	10415	9983	0	454	1
						11457	9								25
*09	299730 X	94396	-0-	-205334	-0-	131	1	84893	3	Y	8520	8157	0	376	1
						9372	9								12
10	228532 X	85735	-0-	-142797	-0-	102	1	76599	3	Y	8213	8213	0		12
						9034	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
P. FRISBIE B															
WELL #: 6H RRCID -> 298296 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13145 PERF.13305 - 18849															
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
05	SHUT IN	148761	-0-	148761	649241	110045	3	38716	9	Y	35196	35117	0	164	1
06	SHUT IN	114602	-0-	114602	763843	86308	3	28294	9	Y	25722	25662	0		
07	SHUT IN	93354	-0-	93354	857197	75	1	69846	3	Y	21303	21247	0	56	1
08	924669 X	67472	-0-	-857197	-0-	23433	9					23	7		
						67	1	50467	3	Y	15398	15286	0	112	1
*09	110940 X	57402	-0-	-53538	-0-	16938	9								
						66	1	42810	3	Y	13205	13101	0	104	1
						14526	9								
10	114638 X	59658	-0-	-54980	-0-	74	1	44570	3	Y	13649	13648	0	62	1
						15014	9								
P. FRISBIE A-KOLO A SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 298313 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13550 - 20833															
05	SHUT IN	209826	-0-	209826	826561	1584	1	162522	3	Y	41564	41522	0	87	1
						45720	9								
06	SHUT IN	197771	-0-	197771	1024332	818	1	153155	3	Y	39816	39785	0		
						43798	9								
*07	SHUT IN	171586	-0-	171586	1195918	149	1	133855	3	Y	34165	34136	0	29	1
						37582	9					12	7		
08	1347313 X	151395	-0-	-1195918	-0-	153	1	121028	3	Y	27467	27191	0	276	1
						30214	9								
*09	121845 X	121845	-0-	-0-	-0-	142	1	98713	3	Y	20900	20648	0	252	1
						22990	9								
10	109926 X	97132	-0-	-12794	-0-	127	1	75815	3	Y	19264	19263	0	33	1
						21190	9								
P. FRISBIE B															
WELL #: 7H RRCID -> 298316 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13255 - 19633															
05	SHUT IN	150622	-0-	150622	579563	113026	3	37596	9	Y	34178	34150	0	58	1
06	SHUT IN	102140	-0-	102140	681703	75767	3	26373	9	Y	23975	23954	0		
07	SHUT IN	95965	-0-	95965	777668	77	1	70655	3	Y	22939	22892	0	47	1
						25233	9					7	7		
08	848635 X	70967	-0-	-777668	-0-	68	1	52593	3	Y	16642	16525	0	117	1
						18306	9								
*09	78720 X	54762	-0-	-23958	-0-	64	1	40236	3	Y	13147	13049	0	98	1
						14462	9								
10	81344 X	58878	-0-	-22466	-0-	72	1	43307	3	Y	14090	14090	0	22	1
						15499	9								
P. FRISBIE B															
WELL #: 8H RRCID -> 298317 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13230 - 20613															
05	SHUT IN	243249	-0-	243249	863012	177792	3	65457	9	Y	59506	59401	0	192	1
06	SHUT IN	148762	-0-	148762	1011774	108328	3	40434	9	Y	36758	36596	0		
07	SHUT IN	117262	-0-	117262	1129036	91	1	84431	3	Y	29764	29641	0	68	1
						32740	9								
08	1224705 X	95669	-0-	-1129036	-0-	89	1	70024	3	Y	23233	23076	0	157	1
						25556	9								
*09	143580 X	76248	-0-	-67332	-0-	85	1	55428	3	Y	18850	18714	0	136	1
						20735	9								
10	148366 X	77698	-0-	-70668	-0-	93	1	55581	3	Y	20022	20022	0	169	1
						22024	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
P. FRISBIE A-KOLO A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298329 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13525 - 20608														
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
05	SHUT IN	210113	-0-	210113	794403	169335	3	40778	9	Y	37071	37011	0	61
06	SHUT IN	198057	-0-	198057	992460	160187	3	37870	9	Y	34427	34383	0	105
07	SHUT IN	160187	-0-	160187	1152647	149	1	130296	3	Y	27038	26946	0	88
						29742	9					17	7	
08	1287910 X	135263	-0-	-1152647	-0-	149	1	113517	3	Y	19634	19370	0	88
						21597	9							
*09	110760 X	101653	-0-	-9107	-0-	120	1	84953	3	Y	15073	14852	0	88
						16580	9							
10	114452 X	90312	-0-	-24140	-0-	123	1	73686	3	Y	15003	15003	0	42
						16503	9							
P. FRISBIE A-KOLO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13605 - 20284														
05	SHUT IN	234970	-0-	234970	893940	179409	3	55561	9	Y	50510	50467	0	45
06	SHUT IN	208427	-0-	208427	1102367	160652	3	47775	9	Y	43432	43399	0	78
07	SHUT IN	168744	-0-	168744	1271111	145	1	130448	3	Y	34683	34595	0	66
						38151	9					12	7	
08	1399325 X	128214	-0-	-1271111	-0-	133	1	100069	3	Y	25465	25232	0	66
						28012	9							
*09	110160 X	95552	-0-	-14608	-0-	106	1	75745	3	Y	17910	17718	0	66
						19701	9							
10	113832 X	87172	-0-	-26660	-0-	112	1	67114	3	Y	18133	18133	0	32
						19946	9							
HARTMAN A-CANTU A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13375 - 25329														
05	261643 X	261643	-0-	-0-	-0-	202108	3	59535	9	Y	54123	54107	0	110
06	252630 X	201326	-0-	-51304	-0-	156264	3	45062	9	Y	40965	40771	0	262
07	261051 X	146319	-0-	-114732	-0-	150	1	112963	3	Y	30187	29717	0	114
						33206	9					2	7	
08	247070 X	163887	-0-	-83183	-0-	161	1	121336	3	Y	38536	38043	0	83
						42390	9							
*09	239100 X	124535	-0-	-114565	-0-	141	1	97372	3	Y	24565	24166	0	37
						27022	9							
10	247070 X	104361	-0-	-142709	-0-	103	1	80281	3	Y	21797	21797	0	37
						23977	9							
HARTMAN A-CANTU A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13691 - 25212														
05	279323 X	279323	-0-	-0-	-0-	223148	3	56175	9	Y	51068	51068	0	-0-
06	252630 X	159350	-0-	-93280	-0-	128353	3	30997	9	Y	28179	28179	0	-0-
07	261051 X	103886	-0-	-157165	-0-	111	1	83980	3	Y	17995	17673	0	71
						19795	9							
08	309318 X	121639	-0-	-187679	-0-	131	1	96784	3	Y	22476	22092	0	51
						24724	9							
*09	299340 X	97084	-0-	-202256	-0-	111	1	77700	3	Y	17521	17208	0	24
						19273	9							
10	279310 X	57587	-0-	-221723	-0-	68	1	45278	3	Y	11128	11128	0	24
						12241	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY HARTMAN A-CANTU A SA 2				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408 WELL #:	2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
							RRCID ->	298352	COMPL. DATE	07/29/2025	TOTAL	DEPTH	13351	PERF.13640	- 26228			
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
05	262910 X	262910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209813	3	53097	9	Y	48270	48250	0			144
06	252630 X	187949	-0-	-64681	-0-	-0-	-0-	151415	3	36534	9	Y	33213	32958	0		55 1	344
07	261051 X	114022	-0-	-147029	-0-	-0-	-0-	125	1	92559	3	Y	19398	19022	0		641 1	77
								21338	9					2	7			
08	319176 X	125874	-0-	-193302	-0-	-0-	-0-	139	1	101974	3	Y	21601	21195	0		433 1	50
								23761	9									
*09	308880 X	101375	-0-	-207505	-0-	-0-	-0-	117	1	81623	3	Y	17850	17520	0		356 1	24
								19635	9									
10	262911 X	91183	-0-	-171728	-0-	-0-	-0-	94	1	72778	3	Y	16646	16646	0			24
								18311	9									
P. FRISBIE A-KOLO A SA 4					WELL #:	4H	RRCID ->	298399	COMPL. DATE	02/24/2025	TOTAL	DEPTH	13392	PERF.13655	- 20996			
05	SHUT IN	264507	-0-	264507	969245	212955	3	51552	9	Y	46865	46849	0		34 1		17	
06	SHUT IN	219558	-0-	219558	1188803	178436	3	41122	9	Y	37384	37372	0				29	
07	SHUT IN	187918	-0-	187918	1376721	174	1	153013	3	Y	31574	31472	0		102 1		25	
								34731	9			4	7					
08	1529552 X	152831	-0-	-1376721	-0-	-0-	-0-	169	1	127074	3	Y	23262	22963	0		299 1	25
								25588	9									
*09	132450 X	105986	-0-	-26464	-0-	-0-	-0-	122	1	86877	3	Y	17261	17039	0		222 1	25
								18987	9									
10	136865 X	104162	-0-	-32703	-0-	-0-	-0-	140	1	83764	3	Y	18416	18416	0		13 1	12
								20258	9									
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 2					WELL #:	2H	RRCID ->	298450	COMPL. DATE	07/28/2025	TOTAL	DEPTH	13648	PERF.13504	- 22404			
05	231512 X	231512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	1	206267	3	Y	21893	21866	0			192
								24082	9									
06	368940 X	167987	-0-	-200953	-0-	-0-	-0-	1144	1	150303	3	Y	15036	14697	0		73 1	458
								16540	9									
07	381238 X	130673	-0-	-250565	-0-	-0-	-0-	167	1	118100	3	Y	11278	10838	0		851 1	45
								12406	9			2	7					
08	285789 X	111194	-0-	-174595	-0-	-0-	-0-	146	1	100150	3	Y	9907	9506	0		422 1	24
								10898	9									
*09	267540 X	86896	-0-	-180644	-0-	-0-	-0-	120	1	77985	3	Y	7992	7660	0		345 1	11
								8791	9									
10	231508 X	62619	-0-	-168889	-0-	-0-	-0-	85	1	54452	3	Y	7347	7347	0			11
								8082	9									
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 3					WELL #:	3H	RRCID ->	298451	COMPL. DATE	07/26/2025	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.13455	- 23944			
05	286716 X	286716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255595	3	31121	9	Y	28292	28292	0			-0-
06	406650 X	222468	-0-	-184182	-0-	-0-	-0-	200079	3	22389	9	Y	20354	20354	0			-0-
07	420205 X	166995	-0-	-253210	-0-	-0-	-0-	236	1	149844	3	Y	15377	14837	0		480 1	60
								16915	9									
08	409789 X	145499	-0-	-264290	-0-	-0-	-0-	202	1	129038	3	Y	14781	14263	0		543 1	35
								16259	9									
*09	387210 X	123407	-0-	-263803	-0-	-0-	-0-	169	1	110040	3	Y	11998	11530	0		487 1	16
								13198	9									
10	286719 X	87767	-0-	-198952	-0-	-0-	-0-	117	1	77100	3	Y	9591	9591	0			16
								10550	9									

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 341

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY JORDAN A-VASBINDER A SA 1				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
				WELL #:	1H	RRCID	->	298504	COMPL.	DATE	04/15/2025	TOTAL	DEPTH	13457	PERF.	13675	-	25105		
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	406878	-0-		406878		650994		1521 84635	1 9	320722	3	Y	76941	76888	0	27	1	62
06	SHUT	IN	420140	-0-		420140		1071134		1367 83266	1 9	335507	3	Y	75696	75684	0	64	1	10
07	SHUT	IN	352569	-0-		352569		1423703		239 70803	1 9	281527	3	Y	64366	64281	0	45	1	50
08	SHUT	IN	316201	-0-		316201		1739904		234 60891	1 9	255076	3	Y	55355	54911	0	466	1	28
*09	1957054	X	217150	-0-		-1739904		-0-		223 42094	1 9	174833	3	Y	38267	37885	0	353	1	57
10	267065	X	179217	-0-		-87848		-0-		221 41610	1 9	137386	3	Y	37827	37788	0	38	1	58
POKLUDA A-BYERLY A SA 7					WELL #:	7H	RRCID	->	298520	COMPL.	DATE	04/15/2025	TOTAL	DEPTH	13748	PERF.	13480	-	22331	
05	SHUT	IN	375396	-0-		375396		587101		334657	3	40739	9	Y	37035	36966	0	35	1	81
06	SHUT	IN	336204	-0-		336204		923305		302333	3	33871	9	Y	30792	30775	0	85	1	13
07	SHUT	IN	296963	-0-		296963		1220268		255 27930	1 9	268778	3	Y	25391	25322	0	52	1	30
08	1458958	X	238690	-0-		-1220268		-0-		212 21868	1 9	216610	3	Y	19880	19493	0	406	1	11
*09	404430	X	169037	-0-		-235393		-0-		201 16037	1 9	152799	3	Y	14579	14262	0	305	1	23
10	417911	X	146366	-0-		-271545		-0-		207 17537	1 9	128622	3	Y	15943	15927	0	15	1	24
POKLUDA A-BYERLY A SA 8					WELL #:	8H	RRCID	->	298521	COMPL.	DATE	04/15/2025	TOTAL	DEPTH	13736	PERF.	13490	-	23577	
05	SHUT	IN	397940	-0-		397940		647364		358374	3	39566	9	Y	35969	35922	0	24	1	54
06	SHUT	IN	364463	-0-		364463		1011827		326208	3	38255	9	Y	34777	34766	0	56	1	9
07	SHUT	IN	309611	-0-		309611		1321438		260 32029	1 9	277322	3	Y	29117	29050	0	49	1	27
08	1586025	X	264587	-0-		-1321438		-0-		235 25806	1 9	238546	3	Y	23460	23033	0	442	1	12
*09	311010	X	199928	-0-		-111082		-0-		254 19782	1 9	179892	3	Y	17984	17608	0	361	1	27
10	321377	X	178656	-0-		-142721		-0-		254 20217	1 9	158185	3	Y	18379	18360	0	18	1	28
RAYES A-CIACCIO A SA 3					WELL #:	3H	RRCID	->	298554	COMPL.	DATE	04/15/2025	TOTAL	DEPTH	13417	PERF.	13480	-	25239	
05	SHUT	IN	298710	-0-		298710		491741		243946	3	54764	9	Y	49785	49661	0	24	1	132
06	SHUT	IN	353869	-0-		353869		845610		292570	3	61299	9	Y	55726	55561	0	166	1	131
07	SHUT	IN	290044	-0-		290044		1135654		199 57020	1 9	232825	3	Y	51836	51767	0	36	1	164
08	SHUT	IN	280926	-0-		280926		1416580		206 54023	1 9	226697	3	Y	49112	48723	0	527	1	26
*09	1644875	X	228295	-0-		-1416580		-0-		237 43779	1 9	184279	3	Y	39799	39401	0	363	1	61
10	267065	X	213836	-0-		-53229		-0-		266 48197	1 9	165373	3	Y	43815	43770	0	41	1	65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
RAYES A-VASBINDER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298558 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13507 - 24924																
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
05	SHUT IN	386027	-0-	386027	600258	310036	3	75991	9	Y	69083	69003	0	41	1	94
06	SHUT IN	404180	-0-	404180	1004438	315186	3	88994	9	Y	80904	80885	0	98	1	15
07	SHUT IN	375225	-0-	375225	1379663	249	1	286965	3	Y	80010	79913	0	51	1	61
						88011	9									
08	SHUT IN	332093	-0-	332093	1711756	244	1	255843	3	Y	69096	68635	0	489	1	33
						76006	9									
*09	1969696 X	257940	-0-	-1711756	-0-	268	1	199095	3	Y	53252	52798	0	414	1	73
						58577	9									
10	267065 X	213318	-0-	-53747	-0-	261	1	162260	3	Y	46179	46131	0	49	1	72
						50797	9									
POKLUDA A-BYERLY A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 298709 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13656 - 23287																
05	SHUT IN	248060	-0-	248060	407584	205855	3	42205	9	Y	38368	38305	0	32	1	74
06	SHUT IN	275305	-0-	275305	682889	238698	3	36607	9	Y	33279	33264	0	77	1	12
07	SHUT IN	313772	-0-	313772	996661	257	1	283298	3	Y	27470	27402	0	50	1	30
						30217	9									
08	1273371 X	276710	-0-	-996661	-0-	249	1	251922	3	Y	22308	21856	0	470	1	12
						24539	9									
*09	442110 X	191800	-0-	-250310	-0-	245	1	173661	3	Y	16267	15905	0	349	1	25
						17894	9									
10	456847 X	165830	-0-	-291017	-0-	237	1	147151	3	Y	16765	16747	0	17	1	26
						18442	9									
IBROM A-IBROM B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 300021 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 13607 PERF. N/A																
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	99136	-0-	99136	99136	83411	3	15725	9	N	14295	14261	0	34	1	-0-
10	SHUT IN	371811	-0-	371811	470947	319265	3	52546	9	N	47769	47769	0			-0-
IBROM A-IBROM B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 300100 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A																
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	114709	-0-	114709	114709	99406	3	15303	9	N	13912	13872	0	40	1	-0-
10	SHUT IN	439733	-0-	439733	554442	380523	3	59210	9	N	53827	53827	0			-0-
IBROM A-IBROM B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 300227 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 13641 PERF. N/A																
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	103325	-0-	103325	103325	87955	3	15370	9	N	13973	13938	0	35	1	-0-
10	SHUT IN	326534	-0-	326534	429859	281927	3	44607	9	N	40552	40552	0			-0-
IBROM A-IBROM B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 300238 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13541 PERF. N/A																
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	99232	-0-	99232	99232	84428	3	14804	9	N	13458	13425	0	33	1	-0-
10	SHUT IN	400124	-0-	400124	499356	338777	3	61347	9	N	55770	55770	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)											CAPACITY				CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY																						
IBROM A-IBROM B SA 7																						
WELL #: 7H											RRCID -> 300239				COMPL. DATE 05/01/2025				TOTAL DEPTH 13534 PERF. N/A			
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					
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
*09	SHUT	IN	112123	-0-	112123	112123	94838	3	17285	9	N	15714	15677	0		37	1	-0-				
10	SHUT	IN	425388	-0-	425388	537511	355702	3	69686	9	N	63351	63351	0				-0-				
IBROM A-IBROM B SA 5																						
WELL #: 5H											RRCID -> 300288				COMPL. DATE 05/03/2025				TOTAL DEPTH 13558 PERF. N/A			
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
09	SHUT	IN	100650	-0-	100650	100650	85505	3	15145	9	N	13768	13768	0				-0-				
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	100650					N	NO RPT						-0-				
BAYTEX ENERGY USA, INC.																						
SHELLY UNIT																						
WELL #: 1H											RRCID -> 281963				COMPL. DATE 07/15/2014				TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						181				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						181				
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	N	-0-						181				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						181				
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-						181				
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-						181				
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3																						
WELL #: 3H											RRCID -> 287039				COMPL. DATE 03/17/2019				TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908			
05	8246	X	2210	-0-	-6036	-0-	195	1	30	2	N	458	468	0		4	1	188				
							1481	3	504	9												
06	7980	X	3125	-0-	-4855	-0-	294	1	67	2	N	545	434	0		5	1	294				
							2164	3	600	9												
07	8246	X	3958	-0-	-4288	-0-	422	1	80	2	N	423	503	0		12	1	202				
							2991	3	465	9												
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	495	1	51	2	N	439	375	0		11	1	255				
							3792	3	483	9												
09	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	393	1	58	2	N	536	516	0		9	1	266				
							3156	3	590	9												
*10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	424	1	12	2	N	489	548	0		9	1	172				
							3395	3	538	9			26	6								
WELHAUSEN B																						
WELL #: 2H											RRCID -> 287587				COMPL. DATE 12/21/2014				TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325			
05	6603	X	1959	-0-	-4644	-0-	199	1	30	2	Y	196	183	1				194				
							1514	3	216	9												
06	6390	X	1712	-0-	-4678	-0-	179	1	41	2	Y	148	174	1				168				
							1329	3	163	9												
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	1	1				167				
08	4216	X	817	-0-	-3399	-0-	86	1	9	2	Y	53	168	1				52				
							664	3	58	9												
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	289	1	42	2	Y	261	194	1				119				
							2318	3	287	9												
*10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	352	1	10	2	Y	359	369	1				109				
							2799	3	395	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444		WELL #:		RRCID -> 287588		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 12572		PERF.13028 - 19355				
WELHAUSEN B		WELL #:		3H		RRCID -> 287588		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 12572		PERF.13028 - 19355				
M	0	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
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	71 3	1 2	Y	7	9 1				8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	1 0		6 1		20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	38 1	292 3	4 2	Y	-0-	19 1				1
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	15 1	120 3	2 2	Y	1	2 1				-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 1		50 3	Y	-0-					-0-
WELHAUSEN B		WELL #:		4H		RRCID -> 287590		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12601		PERF.13039 - 18870				
05		3162 X	2049	-0-	-1113	-0-	194 1	1484 3	29 2	Y	311	164 1				188
06		3600 X	1831	-0-	-1769	-0-	180 1	1343 3	42 2	Y	242	12 0		289 1		129
07		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	-0-					129
08		3720 X	303	-0-	-3417	-0-	29 1		3 2	Y	44	113 1				60
							223 3		48 9							
09		1980 X	220	-0-	-1760	-0-	20 1		3 2	Y	29	1 1				88
							165 3		32 9							
10		2046 X	216	-0-	-1830	-0-	20 1		1 2	Y	35					120
							156 3		39 9							
WELHAUSEN B		WELL #:		5H		RRCID -> 287591		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12604		PERF.12963 - 18106				
05		6696 X	57	-0-	-6639	-0-	2 1	44 9	11 3	Y	40	19 1				27
06		6480 X	309	-0-	-6171	-0-	28 1	202 3	6 2	Y	66	5 0		50 1		38
07		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	1 1				37
08		810 X	810	-0-	-0-	-0-	89 1		9 2	Y	23	34 1				26
							687 3		25 9							
09		300 X	31	-0-	-269	-0-	4 1		27 3	Y	-0-					26
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1		21 3	Y	-0-					23
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4		WELL #:		4H		RRCID -> 287666		COMPL. DATE 03/17/2019		TOTAL DEPTH 12991		PERF.12952 - 21217				
05		5301 X	5156	-0-	-145	-0-	509 1	3875 3	78 2	N	631	541 0		122 1		122
06		5130 X	4273	-0-	-857	-0-	427 1	3159 3	98 2	N	535	473 0		7 1		177
07		5301 X	3430	-0-	-1871	-0-	334 1	2379 3	64 2	N	594	529 0		9 1		233
08		5301 X	2169	-0-	-3132	-0-	188 1	1437 3	19 2	N	477	456 0		4 1		250
09		5130 X	2858	-0-	-2272	-0-	256 1	2059 3	38 2	N	459	474 0		95 1		140
*10		5146 X	2609	-0-	-2537	-0-	232 1	1852 3	7 2	N	471	419 0		5 1		163
									518 9			24 6				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HINZE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303														
M O	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	
05	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	188 1	28 2	Y	245	302 1			55	
						1434 3	270 9							
06	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	176 1	41 2	Y	236	185 1			106	
						1311 3	260 9							
07	1581 X	1539	-0-	-42	-0-	146 1	28 2	Y	291	332 1			65	
						1045 3	320 9							
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	132 1	13 2	Y	166	180 1			51	
						1011 3	183 9							
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	92 1	14 2	Y	160	151 1			60	
						737 3	176 9							
*10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	162 1	4 2	Y	299	289 1			70	
						1286 3	329 9							
DICKSON ALLEN														
WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671														
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	805 1	67 2	N	441	571 1			167	
						3476 3	485 9							
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	492 1	114 2	N	412	343 1			236	
						3663 3	453 9							
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-				236	
08	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	1020 1	105 2	N	1238	1140 1			334	
						7853 3	1362 9							
09	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	982 1	146 2	N	1217	1332 1			219	
						7916 3	1339 9							
*10	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	821 1	23 2	N	1026	948 1			297	
						6557 3	1129 9							
HINZE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497														
05	868 X	414	-0-	-454	-0-	24 1	4 2	Y	182	201 1			42	
						186 3	200 9							
06	990 X	229	-0-	-761	-0-	6 1	1 2	Y	162	131 1			73	
						44 3	178 9							
07	1023 X	558	-0-	-465	-0-	51 1	10 2	Y	122	166 1			29	
						363 3	134 9							
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	34 1	4 2	Y	219	182 1			66	
						264 3	241 9							
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32 1	5 2	Y	156	164 1			58	
						261 3	172 9							
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	42 1	1 2	Y	129	156 1			31	
						332 3	142 9							
WELHAUSEN B														
WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815														
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	17 1	2 2	N	20				218	
						125 3	22 9							
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	12 1	3 2	N	-0-	19 0	159 1		40	
						92 3								
07	341 N	172	-0-	-169	-0-	18 1	4 2	N	18				58	
						130 3	20 9							
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	33 1	3 2	N	90	1 1			147	
						251 3	99 9							
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22 1	3 2	N	80				227	
						171 3	88 9							
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31 1	1 2	N	67	9 0	173 1		112	
						247 3	74 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
WELHAUSEN A														
WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091														
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	
05	1736 N	818	-0-	-918	-0-	80	1	12	2	N	111	184	1	117
						604	3	122	9					
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	109	1	25	2	N	160	179	1	98
						805	3	176	9					
07	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	105	1	20	2	N	133	3	1	228
						748	3	146	9					
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	83	1	9	2	N	113	177	1	164
						639	3	124	9					
09	1080 N	781	-0-	-299	-0-	72	1	11	2	N	111	191	1	84
						576	3	122	9					
*10	1023 N	700	-0-	-323	-0-	63	1	2	2	N	120	1	1	203
						503	3	132	9					
WELHAUSEN A														
WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562														
05	2046 X	1603	-0-	-443	-0-	162	1	24	2	Y	176	336	1	74
						1223	3	194	9					
06	1890 X	1423	-0-	-467	-0-	147	1	34	2	Y	142	169	1	47
						1086	3	156	9					
07	1829 X	1760	-0-	-69	-0-	187	1	36	2	Y	194	183	1	58
						1324	3	213	9					
08	1829 X	1761	-0-	-68	-0-	177	1	18	2	Y	191	192	1	57
						1356	3	210	9					
09	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	171	1	25	2	Y	203	4	1	256
						1373	3	223	9					
*10	1767 X	1619	-0-	-148	-0-	155	1	4	2	Y	206	19	0	86
						1233	3	227	9			357	1	
WELHAUSEN A														
WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049														
05	217 N	24	-0-	-193	-0-	2	1	10	3	Y	11	43	1	5
						12	9							
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	24	2	0	8
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	4	1	1	2	Y	2	9	1	1
						25	3	2	9					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
WELHAUSEN A														
WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801														
05	1767 X	446	-0-	-1321	-0-	45	1	7	2	Y	48	81	1	55
						341	3	53	9					
06	1710 X	467	-0-	-1243	-0-	46	1	11	2	Y	62	1	0	42
						342	3	68	9			74	1	
07	651 X	190	-0-	-461	-0-	19	1	3	2	Y	35	1	1	76
						129	3	39	9					
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	76	1	-0-
09	480 N	183	-0-	-297	-0-	19	1	3	2	Y	4			4
						157	3	4	9					
*10	186 N	164	-0-	-22	-0-	17	1	132	3	Y	14	1	0	10
						15	9					7	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
WELHAUSEN A														
WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398														
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	806 X	475	-0-	-331	-0-	44 1	7 2	Y	80	104	1			84
06	828 X	828	-0-	-0-	-0-	336 3	88 9	Y	86	114	1			56
07	1116 X	784	-0-	-332	-0-	85 1	20 2	Y	39	2	1			93
08	1116 X	261	-0-	-855	-0-	628 3	95 9	Y	138	109	1			122
09	1080 X	710	-0-	-370	-0-	89 1	17 2	Y	36	2	1			156
*10	868 X	842	-0-	-26	-0-	635 3	43 9	Y	105	9	0	176	1	76
						13 1	1 2	Y						
						95 3	152 9	Y						
						73 1	11 2	Y						
						586 3	40 9	Y						
						81 1	2 2	Y						
						643 3	116 9	Y						
HINZE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183														
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	19 1	3 2	N	46	50	1			11
06	384 X	384	-0-	-0-	-0-	145 3	51 9	N	46	36	1			21
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	39 1	9 2	N	66	70	1			17
08	217 N	43	-0-	-174	-0-	285 3	51 9	N	-0-	13	1			4
*09	390 N	377	-0-	-13	-0-	34 1	6 2	N	101	65	1			40
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	239 3	73 9	N	112	124	1			28
						5 1	38 3	N						
						29 1	4 2	N						
						233 3	111 9	N						
						39 1	1 2	N						
						304 3	123 9	N						
HINZE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073														
05	3193 X	1517	-0-	-1676	-0-	88 1	13 2	Y	677	623	0	78	1	119
06	3090 X	1259	-0-	-1831	-0-	671 3	745 9	Y	560	559	0	1	1	119
07	3193 X	1245	-0-	-1948	-0-	74 1	17 2	Y	552	564	0	2	1	105
08	1302 X	1236	-0-	-66	-0-	552 3	616 9	Y	634	583	0	9	1	147
09	1260 X	1052	-0-	-208	-0-	77 1	15 2	Y	235	337	0	2	1	43
*10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	546 3	607 9	Y	235	231	0	3	1	44
						61 1	6 2	Y						
						472 3	697 9	Y						
						86 1	13 2	Y						
						694 3	259 9	Y						
						131 1	4 2	Y						
						1046 3	259 9	Y						
CAROL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. COYOTE A (SA)				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	1H	RRCID -> 296416	COMPL. DATE 06/03/2019	TOTAL	DEPTH 12581	PERF.12500 - 23020	CNTY: KARNES						
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
*11	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-		831 1 4666 3	29 2 1937 9	Y	1761	1768 0	16 1	348				
*12	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-		903 1 4240 3	259 2 1749 9	Y	1590	1697 0	22 1	219				
*01	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-		921 1 4027 3	321 2 2033 9	Y	1848	1798 0	21 1	248				
*02	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-		593 1 3537 3	137 2 1564 9	Y	1422	1382 0	17 1	271				
*03	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-		630 1 4399 3	69 2 1819 9	Y	1654	1690 0	20 1	215				
*04	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-		574 1 4431 3	152 2 1584 9	Y	1440	1509 0	18 1	128				
*05	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-		625 1 4751 3	93 2 1857 9	Y	1688	1467 0	13 1	336				
*06	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-		624 1 4619 3	143 2 1762 9	Y	1602	1586 0	11 1	341				
*07	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-		654 1 4641 3	125 2 1751 9	Y	1592	1678 0	18 1	237				
*08	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-		607 1 4650 3	62 2 1788 9	Y	1625	1630 0	14 1	218				
*09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-		561 1 4502 3	82 2 1736 9	Y	1578	1409 0	13 1	374				
*10	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-		575 1 4566 3	16 2 1706 9	Y	1551	1618 0	12 1	295				
GANYMEDE A				WELL #:	1H	RRCID -> 296444	COMPL. DATE 02/05/2023	TOTAL	DEPTH 12701	PERF.12421 - 23024							
05	16678 X	1628	-0-	-15050	-0-		55 1 718 9	855 3	Y	653	1115 1		68				
06	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-		1056 1 3835 9	10660 3	Y	3486	3366 1		188				
07	14818 X	12413	-0-	-2405	-0-		1027 1 2798 9	8588 3	Y	2544	2572 1		160				
08	14818 X	12818	-0-	-2000	-0-		1086 1 2818 9	8914 3	Y	2562	2535 1	3 6	184				
09	15540 X	11344	-0-	-4196	-0-		1197 1 2171 9	7976 3	Y	1974	2024 1	1 6	133				
10	16058 X	11896	-0-	-4162	-0-		1415 1 2288 9	8193 3	Y	2080	2075 1		171				
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 296445	COMPL. DATE 01/27/2019	TOTAL	DEPTH 13144	PERF.13003 - 23492							
05	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-		750 1 5748 3	115 2 900 9	Y	818	740 0	88 1	314				
06	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-		805 1 6020 3	186 2 1320 9	Y	1200	1063 0	14 1	437				
07	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-		811 1 5814 3	156 2 891 9	Y	810	683 0	23 1	541				
08	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-		800 1 6181 3	83 2 935 9	Y	850	866 0	39 1	486				
09	8340 X	7634	-0-	-706	-0-		731 1 5911 3	109 2 883 9	Y	803	797 0	66 1	426				
10	8618 X	7269	-0-	-1349	-0-		711 1 5691 3	20 2 847 9	Y	770	904 0	15 1	253				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BIG FIVE B															
//CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
//CONT.// 101444				WELL #:				COMPL. DATE 08/12/2021				TOTAL DEPTH 11802 PERF.12178 - 20507			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	239 1	35 2	Y	1806	1627	0	183	1	189	
						1802 3	1987 9								
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	252 1	58 2	Y	1576	1534	0	4	1	227	
						1850 3	1734 9								
07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	277 1	53 2	Y	1721	1669	0	8	1	271	
						1953 3	1893 9								
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	257 1	26 2	Y	1637	1645	0	25	1	238	
						1953 3	1801 9								
09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	234 1	34 2	Y	1704	1538	0	119	1	285	
						1866 3	1874 9								
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	227 1	6 2	Y	1561	1722	0	5	1	285	
						1790 3	1717 9								
BLOODSTONE C															
WELL #:				3H	RRCID -> 296448	COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 22427					
05	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	773 1	117 2	Y	1986	1755	0	208	1	118	
						5929 3	2185 9								
06	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	761 1	176 2	Y	1845	1815	0	13	1	135	
						5702 3	2030 9								
07	9486 X	6855	-0-	-2631	-0-	622 1	120 2	Y	1507	1520	0	18	1	104	
						4455 3	1658 9								
08	8494 X	6540	-0-	-1954	-0-	562 1	58 2	Y	1427	1405	0	24	1	102	
						4350 3	1570 9								
09	8220 X	6274	-0-	-1946	-0-	511 1	76 2	Y	1405	1277	0	107	1	123	
						4141 3	1546 9								
10	8494 X	6599	-0-	-1895	-0-	550 1	15 2	Y	1483	1565	0	12	1	150	
						4403 3	1631 9								
BLOODSTONE D															
WELL #:				4H	RRCID -> 296449	COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270					
05	7781 X	7346	-0-	-435	-0-	655 1	99 2	Y	1490	1316	0	157	1	93	
						4953 3	1639 9								
06	7350 X	6942	-0-	-408	-0-	653 1	150 2	Y	1226	1208	0	11	1	100	
						4790 3	1349 9								
07	7285 X	6957	-0-	-328	-0-	684 1	130 2	Y	1196	1193	0	19	1	84	
						4827 3	1316 9								
08	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	678 1	69 2	Y	1424	1375	0	42	1	91	
						5169 3	1566 9								
09	7110 X	6875	-0-	-235	-0-	599 1	88 2	Y	1275	1168	0	91	1	107	
						4785 3	1403 9								
*10	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	707 1	20 2	Y	1409	1387	0	15	1	114	
						5599 3	1550 9								
LAGER UNIT															
WELL #:				1H	RRCID -> 296471	COMPL. DATE 02/14/2015				TOTAL DEPTH 12334 PERF.12417 - 17950					
05	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	602 1	90 2	Y	84	139	0	21	1	105	
						4623 3	92 9								
06	5040 X	4187	-0-	-853	-0-	460 1	107 2	Y	155	65	0	8	1	187	
						3449 3	171 9								
07	5208 X	4840	-0-	-368	-0-	574 1	110 2	Y	94	142	0	16	1	123	
						4053 3	103 9								
08	6975 X	4999	-0-	-1976	-0-	562 1	57 2	Y	81	68	0	13	1	123	
						4291 3	89 9								
09	5220 X	3493	-0-	-1727	-0-	360 1	53 2	Y	180	165	0	28	1	110	
						2882 3	198 9								
*10	5394 X	4394	-0-	-1000	-0-	475 1	13 2	Y	129	122	0	10	1	107	
						3764 3	142 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. LAGER UNIT														
		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
		//CONT.//		101444										
		WELL #:		4H	RRCID ->	296472	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12651	-	20587
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	CODE	BALANCE
05	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	542 1	82 2	Y	2123	1859	0	211 1		405
						4133 3	2335 9							
06	6840 X	6786	-0-	-54	-0-	531 1	122 2	Y	1994	1948	0	9 1		442
						3940 3	2193 9							
07	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	606 1	116 2	Y	2111	2170	0	17 1		366
						4310 3	2322 9							
08	7254 X	7251	-0-	-3	-0-	567 1	58 2	Y	2064	1972	0	29 1		429
						4356 3	2270 9							
09	7020 X	6899	-0-	-121	-0-	514 1	76 2	Y	1976	1835	0	149 1		421
						4135 3	2174 9							
*10	7347 X	6694	-0-	-653	-0-	505 1	14 2	Y	1950	1980	0	11 1		380
						4030 3	2145 9							
LAGER UNIT														
		WELL #:		2H	RRCID ->	296473	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12356	-	19185
05	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	124 1	19 2	Y	27	11	0	7 1		162
						957 3	30 9							
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	12	0			150
07	2418 X	93	-0-	-2325	-0-	11 1	2 2	Y	-0-	9	0			141
						80 3								
08	2418 X	77	-0-	-2341	-0-	9 1	1 2	Y	-0-	135	0			6
						67 3								
09	1770 X	129	-0-	-1641	-0-	11 1	1 2	Y	33	13	0	5 1		21
						81 3	36 9							
*10	1116 X	129	-0-	-987	-0-	14 1	105 3	Y	9	22	0			8
						10 9								
LAGER UNIT														
		WELL #:		3H	RRCID ->	296474	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL	DEPTH	12447	PERF.12300	-	20220
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	130	110	0	17 1		131
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	39 1	9 2	Y	131	85	0	1 1		176
						290 3	144 9							
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	78 1	15 2	Y	190	153	0	2 1		211
						552 3	209 9							
08	546 X	546	-0-	-0-	-0-	52 1	5 2	Y	81	120	0	1 1		171
						400 3	89 9							
09	658 X	658	-0-	-0-	-0-	51 1	7 2	Y	177	212	0	20 1		116
						405 3	195 9							
*10	868 X	638	-0-	-230	-0-	62 1	2 2	Y	73	118	0	1 1		70
						494 3	80 9							
BRUCITE B														
		WELL #:		2H	RRCID ->	296478	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.12224	-	19426
05	6882 X	6456	-0-	-426	-0-	477 1	71 2	Y	2082	1855	0	212 1		163
						3618 3	2290 9							
06	6390 X	6315	-0-	-75	-0-	481 1	110 2	Y	1972	1924	0	8 1		203
						3555 3	2169 9							
07	6386 X	6218	-0-	-168	-0-	507 1	96 2	Y	1857	1913	0	14 1		133
						3572 3	2043 9							
08	6448 X	5386	-0-	-1062	-0-	427 1	43 2	Y	1512	1478	0	5 1		162
						3253 3	1663 9							
09	6330 X	5480	-0-	-850	-0-	393 1	58 2	Y	1716	1562	0	147 1		169
						3141 3	1888 9							
*10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	533 1	14 2	Y	1758	1737	0	11 1		179
						4218 3	1934 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BRUCITE A				//CONT.// WELL #:	27135 750 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 296480		CAPACITY COMPL. DATE 05/24/2022				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12110 PERF.12281 - 18934					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	5890 X	5633	-0-	-257	-0-		385	1	57	2	Y	2063	1843	0	207	1	200
							2922	3	2269	9							
06	5820 X	5654	-0-	-166	-0-		401	1	92	2	Y	1997	1946	0	7	1	244
							2964	3	2197	9							
07	6014 X	5381	-0-	-633	-0-		376	1	72	2	Y	2057	2105	0	11	1	185
							2670	3	2263	9							
08	5983 X	5744	-0-	-239	-0-		369	1	38	2	Y	2272	2140	0	39	1	278
							2838	3	2499	9							
09	5640 X	4821	-0-	-819	-0-		303	1	45	2	Y	1851	1793	0	117	1	219
							2437	3	2036	9							
*10	5828 X	5446	-0-	-382	-0-		349	1	9	2	Y	2101	2063	0	7	1	250
							2777	3	2311	9							
GANYMEDE B				WELL #:	2H	RRCID -> 296559	COMPL. DATE 02/10/2023				TOTAL DEPTH 12712 PERF.12878 - 22153						
05	12555 X	7671	-0-	-4884	-0-		366	1	5659	3	Y	1496	1731	1			155
							1646	9									
06	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-		812	1	8177	3	Y	2143	2172	1			126
							2357	9									
07	11470 X	10216	-0-	-1254	-0-		885	1	7382	3	Y	1772	1775	1			123
							1949	9									
08	11470 X	10312	-0-	-1158	-0-		892	1	7304	3	Y	1924	1903	1	2	6	142
							2116	9									
09	11340 X	9525	-0-	-1815	-0-		1003	1	6661	3	Y	1692	1720	1	1	6	113
							1861	9									
10	11718 X	9881	-0-	-1837	-0-		1192	1	6900	3	Y	1626	1627	1			138
							1789	9									
DIAMOND A				WELL #:	1H	RRCID -> 296598	COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 12232 PERF.12650 - 21614						
05	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-		306	1	46	2	Y	1968	1731	0	190	1	255
							2332	3	2165	9							
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-		265	1	61	2	Y	1895	1850	0	5	1	295
							1968	3	2085	9							
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-		328	1	63	2	Y	1977	2042	0	9	1	221
							2333	3	2175	9							
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-		392	1	40	2	Y	1899	1822	0	22	1	276
							3008	3	2089	9							
09	4290 X	4205	-0-	-85	-0-		250	1	37	2	Y	1734	1629	0	122	1	259
							2011	3	1907	9							
*10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-		293	1	8	2	Y	1738	1765	0	6	1	226
							2335	3	1912	9							
ZIRCON A				WELL #:	1H	RRCID -> 296751	COMPL. DATE 06/19/2022				TOTAL DEPTH 12707 PERF.12538 - 22764						
05	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-		649	1	98	2	Y	1757	1573	0	171	1	23
							4955	3	1933	9							
06	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-		902	1	208	2	Y	2273	2218	0	16	1	62
							6707	3	2500	9							
07	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-		927	1	178	2	Y	1874	1886	0	26	1	24
							6610	3	2061	9							
08	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-		854	1	88	2	Y	1862	1822	0	39	1	25
							6575	3	2048	9							
09	10320 X	8919	-0-	-1401	-0-		764	1	113	2	Y	1715	1567	0	126	1	47
							6155	3	1887	9							
*10	10664 X	9153	-0-	-1511	-0-		795	1	22	2	Y	1812	1789	0	17	1	53
							6343	3	1993	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444														
RATTLER B		WELL #: 2H		RRCID -> 297316		COMPL. DATE 11/13/2019		TOTAL DEPTH 12168		PERF.12487 - 18600						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
ARMADILLO C (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 297697		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 12337		PERF.12132 - 21901						
05	5859 X	3247	-0-	-2612	-0-	177 1	26 2	Y	1538	1445 0	127 1	220				
						1352 3	1692 9									
06	4860 X	2019	-0-	-2841	-0-	112 1	26 2	Y	945	970 0	2 1	193				
						841 3	1040 9									
07	6262 X	5093	-0-	-1169	-0-	318 1	61 2	Y	2230	2148 0	9 1	266				
						2261 3	2453 9									
08	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	329 1	33 2	Y	2404	2361 0	50 1	259				
						2531 3	2644 9									
09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	298 1	43 2	Y	2239	1995 0	140 1	363				
						2396 3	2463 9									
*10	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	298 1	7 2	Y	2201	2293 0	6 1	265				
						2368 3	2421 9									
RBK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297707		COMPL. DATE 04/06/2015		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12366 - 18528						
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21 1	3 2	Y	143	132 1		40				
						160 3	157 9									
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	68 1	16 2	Y	191	6 0	195 1	30				
						501 3	210 9									
07	434 N	77	-0-	-357	-0-	2 1	14 3	Y	55	64 1		21				
						61 9										
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	21	26 1		16				
09	810 X	653	-0-	-157	-0-	49 1	7 2	Y	193	182 1		27				
						385 3	212 9									
*10	837 X	162	-0-	-675	-0-	19 1	143 3	Y	-0-	13 1		14				
RBK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297708		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 12204		PERF.12262 - 18528						
05	3658 X	1221	-0-	-2437	-0-	111 1	17 2	Y	222	200 1		48				
						849 3	244 9									
06	3330 X	1848	-0-	-1482	-0-	168 1	38 2	Y	363	18 0	357 1	36				
						1243 3	399 9									
07	3348 X	2166	-0-	-1182	-0-	189 1	36 2	Y	540	505 1		71				
						1347 3	594 9									
08	2976 X	749	-0-	-2227	-0-	74 1	7 2	Y	92	148 1		15				
						567 3	101 9									
09	1860 X	1402	-0-	-458	-0-	145 1	21 2	Y	81	84 1		12				
						1147 3	89 9									
*10	2170 X	1860	-0-	-310	-0-	163 1	4 2	Y	351	10 0	336 1	17				
						1307 3	386 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
BAYTEX ENERGY USA, INC.			//CONT.// 101444															
RBK UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 297709			COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 12297 PERF.12448 - 18572						
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	*	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	91	88	1			27
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	158	9	0	154	1	22
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	60	65	1			17
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	90	89	1			18
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8	1			10
10	28 N		28	-0-	-0-	-0-		3	1	23	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
RBK UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 297710			COMPL. DATE 03/30/2015			TOTAL DEPTH 12174 PERF.12185 - 18156						
05	1116 X		549	-0-	-567	-0-		18	1	3	2	Y	356	321	1			105
								136	3	392	9							
06	1320 X		-0-	-0-	-1320	-0-						Y	544	24	0	541	1	84
07	1364 X		699	-0-	-665	-0-		50	1	9	2	Y	264	277	1			71
								350	3	290	9							
08	558 N		437	-0-	-121	-0-		32	1	3	2	Y	145	187	1			29
								242	3	160	9							
09	545 N		545	-0-	-0-	-0-		46	1	7	2	Y	118	125	1			22
								362	3	130	9							
*10	713 N		338	-0-	-375	-0-		11	1	83	3	Y	222	224	1			20
								244	9									
RHEA A			WELL #: 1H			RRCID -> 297711			COMPL. DATE 02/18/2023			TOTAL DEPTH 12439 PERF.12312 - 20828						
05	11725 X		11725	-0-	-0-	-0-		545	1	79	2	Y	6304	5707	0	593	1	314
								4167	3	6934	9							
06	16380 X		10366	-0-	-6014	-0-		508	1	117	2	Y	5405	5390	0	9	1	320
								3795	3	5946	9							
07	16926 X		9831	-0-	-7095	-0-		498	1	96	2	Y	5177	5154	0	14	1	329
								3542	3	5695	9							
08	9352 X		9352	-0-	-0-	-0-		431	1	43	2	Y	5053	4999	0	61	1	322
								3320	3	5558	9							
09	8303 X		8303	-0-	-0-	-0-		387	1	56	2	Y	4311	4029	0	263	1	341
								3118	3	4742	9							
*10	7835 X		7835	-0-	-0-	-0-		381	1	10	2	Y	4002	4040	0	8	1	295
								3042	3	4402	9							
RHEA B			WELL #: 2H			RRCID -> 297712			COMPL. DATE 02/18/2023			TOTAL DEPTH 12423 PERF.12312 - 21942						
05	6262 X		3980	-0-	-2282	-0-		365	1	53	2	Y	715	669	0	52	1	64
								2775	3	787	9							
06	5880 X		4032	-0-	-1848	-0-		356	1	82	2	Y	864	854	0	6	1	68
								2644	3	950	9							
07	5332 X		3941	-0-	-1391	-0-		369	1	71	2	Y	802	792	0	10	1	68
								2619	3	882	9							
08	4340 X		3726	-0-	-614	-0-		351	1	35	2	Y	590	590	0	3	1	65
								2691	3	649	9							
09	4200 X		3462	-0-	-738	-0-		287	1	42	2	Y	753	676	0	70	1	72
								2305	3	828	9							
*10	4154 X		2855	-0-	-1299	-0-		293	1	8	2	Y	206	214	0	6	1	58
								2327	3	227	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. HEATWAVE B				//CONT.// //CONT.//	27135 750 101444	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	2H	RRCID ->	297713	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	12499	PERF.	12412	-	22098			
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			AMT	CODE	AMT	CODE		
05	12803 X	2829	-0-	-9974	-0-		251 1	1917 3	37 2	2 9	Y	567	509 0	58 1				119	
06	12390 X	2662	-0-	-9728	-0-		242 1	1807 3	56 2	2 9	Y	506	520 0	4 1				101	
07	11811 X	1906	-0-	-9905	-0-		191 1	1359 3	36 2	2 9	Y	291	312 0	5 1				75	
08	2914 X	2688	-0-	-226	-0-		270 1	2075 3	27 2	2 9	Y	287	264 0	8 1				90	
09	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-		386 1	3104 3	56 2	2 9	Y	325	302 0	36 1				77	
*10	2821 X	1287	-0-	-1534	-0-		103 1	816 3	3 2	2 9	Y	332	317 0	2 1				90	
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	297714	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	13017	PERF.	12996	-	22426			
05	3906 X	1114	-0-	-2792	-0-		96 1	726 3	14 2	2 9	Y	253	196 0	29 1				75	
06	4260 X	1814	-0-	-2446	-0-		174 1	1290 3	40 2	2 9	Y	282	264 0	3 1				90	
07	4402 X	1339	-0-	-3063	-0-		124 1	881 3	24 2	2 9	Y	282	206 0	3 1				163	
08	4309 X	1404	-0-	-2905	-0-		129 1	990 3	13 2	2 9	Y	247	281 0	7 1				122	
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-		186 1	1502 3	28 2	2 9	Y	403	317 0	41 1				167	
*10	1860 X	1173	-0-	-687	-0-		109 1	867 3	3 2	2 9	Y	176	277 0	2 1				64	
MARTINSEN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297739	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL	DEPTH	12571	PERF.	12854	-	18711			
05	4960 X	1967	-0-	-2993	-0-		186 1	1394 3	28 2	2 9	Y	326	240 1					224	
06	3750 X	1813	-0-	-1937	-0-		174 1	1263 3	40 2	2 9	Y	305	291 1					238	
07	3875 X	1659	-0-	-2216	-0-		164 1	1145 3	31 2	2 9	Y	290	298 1					230	
08	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587		176 1	1335 3	18 2	2 9	Y	53	155 1					128	
09	DLQ G-10	1732	-0-	1732	3319		190 1	1508 3	28 2	2 9	Y	5	99 1					34	
10	DLQ G-10	859	-0-	859	4178		96 1	758 3	3 2	2 9	Y	2	2 1					-0-	
MARTINSEN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	297740	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.	12919	-	17338			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	33	58 1					27	
06	65 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	59 9	5 3	3	Y	54	4 0	33 1				44	
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-		1 1	18 9	5 3	3	Y	16	45 1					15	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-		1 1	31 9	5 3	3	Y	28	12 1					31	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	6	30 1					7	
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	6						13	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444													
MARTINSEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 297741	COMPL.	DATE 03/22/2013	TOTAL	DEPTH 12709	PERF.12887	- 18517					
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
05	2697 X	139	-0-	-2558	-0-			9	1	1	2	Y	58	65	1			99
06	570 X	48	-0-	-522	-0-			65	3	64	9		23	45	1			77
07	589 X	61	-0-	-528	-0-			3	1	1	2	Y	45	31	1			91
08	434 X	165	-0-	-269	-0-			19	3	25	9		2	23	1			70
09	274 X	274	-0-	-0-	-0-			2	1	9	3	Y	92	63	1			99
*10	194 X	194	-0-	-0-	-0-			50	9				68					167
								19	1	2	2	Y						
								142	3	2	9							
								19	1	3	2	Y						
								151	3	101	9							
								14	1	105	3	Y						
								75	9									

BLONDE UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 297742	COMPL.	DATE 03/29/2015	TOTAL	DEPTH 11959	PERF.12622	- 17845					
05	2418 X	1126	-0-	-1292	-0-			99	1	15	2	Y	227	235	0	20	1	58
06	2340 X	1484	-0-	-856	-0-			762	3	250	9		324	305	0	2	1	75
07	2418 X	1306	-0-	-1112	-0-			130	1	30	2	Y	210	231	0	4	1	50
08	2232 X	1300	-0-	-932	-0-			968	3	356	9		265	243	0	8	1	64
09	1470 X	1289	-0-	-181	-0-			129	1	25	2	Y	218	226	0	17	1	39
*10	1519 X	1413	-0-	-106	-0-			921	3	231	9		260	242	0	3	1	54
								114	1	12	2	Y						
								882	3	292	9							
								114	1	17	2	Y						
								918	3	240	9							
								126	1	3	2	Y						
								998	3	286	9							

BLONDE UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 297744	COMPL.	DATE 06/20/2020	TOTAL	DEPTH 12076	PERF.12073	- 17893					
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-			11	1	2	2	Y	597	502	0	59	1	142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			84	3	657	9		394	443	0			93
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-							Y	500	482	0			111
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-							Y	406	411	0			106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	453	434	0	38	1	87
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	523	496	0			114

BLONDE UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 297745	COMPL.	DATE 11/30/2014	TOTAL	DEPTH 12078	PERF.12002	- 17924					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	181	134	0	19	1	62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	265	250	0			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	228	237	0			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	300	276	0	9	1	83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	231	248	0	12	1	54
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-			2	1	14	3	Y	245	235	0			64
								270	9									

BLONDE UNIT				WELL #:	7H	RRCID	-> 297746	COMPL.	DATE 11/15/2014	TOTAL	DEPTH 12128	PERF.12020	- 17989					
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-			50	1	8	2	Y	319	286	0	32	1	21
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-			384	3	351	9		394	394	0	1	1	20
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-			46	1	11	2	Y	442	439	0	2	1	21
08	961 X	614	-0-	-347	-0-			340	3	433	9		247	247	0	1	1	20
09	930 X	698	-0-	-232	-0-			55	1	10	2	Y	207	194	0	14	1	19
*10	930 X	736	-0-	-194	-0-			391	3	486	9		231	228	0	1	1	21
								39	1	4	2	Y						
								299	3	272	9							
								52	1	7	2	Y						
								411	3	228	9							
								54	1	1	2	Y						
								427	3	254	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BLONDE UNIT										//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED //CONT.// 101444 WELL #: 8H RRCID -> 297747										CAPACITY COMPL. DATE 11/10/2014										CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12085 PERF.11963 - 16804									
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																			
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-		56	1	8	2	Y	428	391	0	35	1	21																					
06		840 N	808	-0-	-32	-0-		420	3	471	9		359	360	0	1	1	19																					
07		1302 N	884	-0-	-418	-0-		48	1	11	2	Y	373	369	0	2	1	21																					
08		961 N	776	-0-	-185	-0-		354	3	395	9		280	282	0	1	1	18																					
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-		57	1	11	2	Y	371	338	0	35	1	16																					
*10		899 N	764	-0-	-135	-0-		406	3	410	9		333	328	0	1	1	20																					
								54	1	5	2	Y																											
								409	3	308	9																												
								58	1	8	2	Y																											
								462	3	408	9																												
								45	1	1	2	Y																											
								352	3	366	9																												
BLONDE UNIT										WELL #: 9H RRCID -> 297749										COMPL. DATE 11/22/2014										TOTAL DEPTH 12114 PERF.12037 - 16911									
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-		88	1	13	2	Y	195	171	0	23	1	23																					
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-		667	3	215	9		158	157	0	2	1	22																					
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		94	1	22	2	Y	190	186	0	3	1	23																					
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		694	3	174	9		242	234	0	9	1	22																					
09		990 N	910	-0-	-80	-0-		100	1	19	2	Y	194	182	0	13	1	21																					
*10		1054 N	911	-0-	-143	-0-		714	3	209	9		211	207	0	2	1	23																					
								89	1	9	2	Y																											
								683	3	266	9																												
								76	1	11	2	Y																											
								610	3	213	9																												
								77	1	2	2	Y																											
								600	3	232	9																												
BIG FIVE A										WELL #: 1H RRCID -> 297750										COMPL. DATE 08/12/2021										TOTAL DEPTH 11804 PERF.12149 - 20833									
05		5735 X	3249	-0-	-2486	-0-		167	1	24	2	Y	1633	1487	0	162	1	222																					
06		5550 X	3071	-0-	-2479	-0-		1262	3	1796	9		1473	1429	0	3	1	263																					
07		5735 X	3011	-0-	-2724	-0-		169	1	39	2	Y	1420	1398	0	5	1	280																					
08		3100 X	2908	-0-	-192	-0-		1243	3	1620	9		1286	1305	0	15	1	246																					
09		3000 X	2932	-0-	-68	-0-		176	1	33	2	Y	1368	1230	0	98	1	286																					
*10		3100 X	2821	-0-	-279	-0-		1240	3	1562	9		1296	1320	0	3	1	259																					
								171	1	17	2	Y																											
								1305	3	1415	9																												
								161	1	23	2	Y																											
								1243	3	1505	9																												
								161	1	4	2	Y																											
								1230	3	1426	9																												
DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2										WELL #: 2H RRCID -> 297799										COMPL. DATE 02/07/2019										TOTAL DEPTH 12521 PERF.12462 - 19619									
05		6851 X	4123	-0-	-2728	-0-		356	1	53	2	N	916	762	0	87	1	368																					
06		6480 X	3931	-0-	-2549	-0-		2706	3	1008	9		822	811	0	6	1	373																					
07		6696 X	3788	-0-	-2908	-0-		350	1	80	2	N	812	894	0	10	1	281																					
08		6665 X	2012	-0-	-4653	-0-		2597	3	904	9		426	387	0	4	1	316																					
09		3990 X	2472	-0-	-1518	-0-		349	1	67	2	N	791	784	0	90	1	233																					
*10		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-		2479	3	893	9		1091	972	0	8	1	344																					
								176	1	18	2	N																											
								1349	3	469	9																												
								175	1	26	2	N																											
								1401	3	870	9																												
								369	1	10	2	N																											
								2938	3	1200	9																												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 297936		COMPL. DATE 09/18/2018		TOTAL DEPTH 12713		PERF.12510 - 22707						
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
05	2821 X	927		-0-	-1894	-0-		65 1	10 2	Y			326	226 0	33 1			172
								493 3	359 9									
06	2100 X	754		-0-	-1346	-0-		60 1	14 2	Y			214	291 0	1 1			94
								445 3	235 9									
07	1798 X	1262		-0-	-536	-0-		112 1	21 2	Y			307	289 0	3 1			109
								791 3	338 9									
08	1705 X	616		-0-	-1089	-0-		41 1	4 2	Y			232	241 0	1 1			99
								316 3	255 9									
09	1129 X	1129		-0-	-0-	-0-		69 1	10 2	Y			453	301 0	39 1			212
								552 3	498 9									
*10	1271 X	1172		-0-	-99	-0-		72 1	2 2	Y			478	451 0	2 1			237
								572 3	526 9									

MCRIB B				WELL #:		2H	RRCID -> 299159	COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 12342		PERF.12309 - 23238						
05	30969 X	19198		-0-	-11771	-0-		1474 1	215 2	Y			5760	5128 0	576 1			230
								11173 3	6336 9									
06	17090 X	17090		-0-	-0-	-0-		1339 1	307 2	Y			5058	5030 0	23 1			235
								9880 3	5564 9									
07	16749 X	16749		-0-	-0-	-0-		1348 1	257 2	Y			5121	5132 0	38 1			186
								9511 3	5633 9									
08	15701 X	15701		-0-	-0-	-0-		1200 1	120 2	Y			4738	4691 0	62 1			171
								9169 3	5212 9									
09	14631 X	14631		-0-	-0-	-0-		1027 1	149 2	Y			4764	4395 0	356 1			184
								8215 3	5240 9									
*10	19189 X	14932		-0-	-4257	-0-		1096 1	29 2	Y			4653	4613 0	24 1			200
								8689 3	5118 9									

BLOODSTONE A				WELL #:		1H	RRCID -> 299162	COMPL. DATE 09/04/2023		TOTAL DEPTH 12742		PERF.12648 - 22668						
05	44175 X	15295		-0-	-28880	-0-		1364 1	205 2	Y			3028	2682 0	316 1			88
								10395 3	3331 9									
06	14419 X	14419		-0-	-0-	-0-		1279 1	295 2	Y			3045	2986 0	22 1			125
								9495 3	3350 9									
07	15624 X	14404		-0-	-1220	-0-		1341 1	257 2	Y			2971	2973 0	38 1			85
								9538 3	3268 9									
08	15624 X	13624		-0-	-2000	-0-		1211 1	124 2	Y			2713	2675 0	43 1			80
								9305 3	2984 9									
09	15000 X	12616		-0-	-2384	-0-		1070 1	158 2	Y			2522	2304 0	185 1			113
								8614 3	2774 9									
*10	15283 X	12687		-0-	-2596	-0-		1098 1	30 2	Y			2556	2526 0	24 1			119
								8747 3	2812 9									

BLOODSTONE B				WELL #:		2H	RRCID -> 299163	COMPL. DATE 09/04/2023		TOTAL DEPTH 12778		PERF.12706 - 22217						
05	23932 X	11855		-0-	-12077	-0-		1027 1	155 2	Y			2554	2270 0	260 1			76
								7864 3	2809 9									
06	11149 X	11149		-0-	-0-	-0-		981 1	227 2	Y			2383	2343 0	17 1			99
								7320 3	2621 9									
07	12617 X	11327		-0-	-1290	-0-		1047 1	202 2	Y			2362	2363 0	29 1			69
								7480 3	2598 9									
08	12617 X	11117		-0-	-1500	-0-		966 1	100 2	Y			2360	2312 0	47 1			70
								7455 3	2596 9									
09	11670 X	9898		-0-	-1772	-0-		818 1	121 2	Y			2135	1958 0	151 1			96
								6610 3	2349 9									
*10	11842 X	9817		-0-	-2025	-0-		821 1	23 2	Y			2187	2162 0	18 1			103
								6567 3	2406 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. TIGERS EYE A				//CONT.// //CONT.//	27135 750 101444	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	1H	RRCID	->	299177	COMPL.	DATE	01/25/2024	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	12038 - 22338			
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
05	51429	X	17643	-0-	-33786	-0-			1449 11067	1 3	212 4915	2 9	Y	4468	3819	0	453	1	360
06	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-			1298 9645	1 3	298 4417	2 9	Y	4015	4180	0	23	1	172
07	24521	X	15928	-0-	-8593	-0-			1425 10070	1 3	271 4162	2 9	Y	3784	3762	0	40	1	154
08	24490	X	14891	-0-	-9599	-0-			1258 9611	1 3	127 3895	2 9	Y	3541	3456	0	59	1	180
09	17070	X	13814	-0-	-3256	-0-			1111 8876	1 3	161 3666	2 9	Y	3333	3075	0	247	1	191
*10	17639	X	13786	-0-	-3853	-0-			1125 8898	1 3	30 3733	2 9	Y	3394	3396	0	24	1	165
TIGERS EYE B				WELL #:	2H	RRCID	->	299178	COMPL.	DATE	01/25/2024	TOTAL	DEPTH	12315	PERF.	12378 - 21940			
05	34689	X	15344	-0-	-19345	-0-			1178 8970	1 3	172 5024	2 9	Y	4567	4014	0	401	1	215
06	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-			1061 7857	1 3	244 3798	2 9	Y	3453	3640	0	19	1	9
07	17856	X	14214	-0-	-3642	-0-			1240 8775	1 3	236 3963	2 9	Y	3603	3577	0	35	1	-0-
08	17639	X	13216	-0-	-4423	-0-			1060 8111	1 3	107 3938	2 9	Y	3580	3483	0	66	1	31
09	17070	X	11995	-0-	-5075	-0-			906 7254	1 3	132 3703	2 9	Y	3366	3110	0	244	1	43
*10	15345	X	12303	-0-	-3042	-0-			919 7279	1 3	24 4081	2 9	Y	3710	3711	0	20	1	22
UMBRIEL B				WELL #:	2H	RRCID	->	299297	COMPL.	DATE	11/08/2023	TOTAL	DEPTH	12099	PERF.	12250 - 20180			
05	22320	X	11119	-0-	-11201	-0-			836 6321	1 3	123 3839	2 9	Y	3490	3491	1			82
06	21600	X	10008	-0-	-11592	-0-			780 5741	1 3	178 3309	2 9	Y	3008	2980	1			110
07	9796	X	9579	-0-	-217	-0-			762 5372	1 3	145 3300	2 9	Y	3000	3027	1			83
08	11160	X	9006	-0-	-2154	-0-			666 5075	1 3	67 3198	2 9	Y	2907	2880	1			110
09	10770	X	8393	-0-	-2377	-0-			605 4826	1 3	88 2874	2 9	Y	2613	2617	1			106
*10	11129	X	8218	-0-	-2911	-0-			595 4702	1 3	16 2905	2 9	Y	2641	2640	1			107
ZIRCON B				WELL #:	2H	RRCID	->	299321	COMPL.	DATE	06/19/2022	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.	12659 - 22853			
05	41137	X	7364	-0-	-33773	-0-			508 3856	1 3	77 2923	2 9	Y	2657	2363	0	266	1	153
06	39810	X	13256	-0-	-26554	-0-			991 7306	1 3	227 4732	2 9	Y	4302	4191	0	17	1	247
07	11532	X	10526	-0-	-1006	-0-			842 5965	1 3	160 3559	2 9	Y	3235	3292	0	23	1	167
08	13113	X	9699	-0-	-3414	-0-			743 5682	1 3	76 3198	2 9	Y	2907	2884	0	30	1	160
09	13260	X	8729	-0-	-4531	-0-			663 5318	1 3	98 2650	2 9	Y	2409	2237	0	149	1	183
*10	13702	X	8253	-0-	-5449	-0-			638 5059	1 3	18 2538	2 9	Y	2307	2294	0	14	1	182

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. MCRIB C				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	3H	RRCID -> 299344	CAPACITY COMPL. DATE 01/30/2024				TOTAL	DEPTH 12364	CNTY: KARNES PERF.12314 - 24247			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	37944 X	16774	-0-	-21170	-0-	1401 10506	1 3	204 4663	2 9	Y	4239	3768	0	430	1	169
06	36720 X	14507	-0-	-22213	-0-	1260 9163	1 3	286 3798	2 9	Y	3453	3439	0	22	1	161
07	17298 X	14055	-0-	-3243	-0-	1281 8950	1 3	242 3582	2 9	Y	3256	3263	0	36	1	118
08	17298 X	13252	-0-	-4046	-0-	1141 8630	1 3	114 3367	2 9	Y	3061	3018	0	50	1	111
09	16740 X	12655	-0-	-4085	-0-	1043 8272	1 3	151 3189	2 9	Y	2899	2683	0	214	1	113
*10	16771 X	12953	-0-	-3818	-0-	1120 8865	1 3	30 2938	2 9	Y	2671	2645	0	24	1	115
AMBER-PORTER (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 299532	COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL	DEPTH 12249	PERF.12234 - 19745			
*11	29460 X	1344	-0-	-28116	-0-	13 1257	1 9	74	3	N	1143	1195	0			769
*12	30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	393	444	0			718
*01	30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					718
*02	27496 X	1343	-0-	-26153	-0-	2 974	2 9	367	3	Y	885	436	0	428	1	21
*03	30442 X	5524	-0-	-24918	-0-	247 1743	1 3	28 3506	2 9	Y	3187	3041	0	8	1	159
*04	29460 X	3399	-0-	-26061	-0-	139 1081	1 3	38 2141	2 9	Y	1946	2003	0	4	1	98
*05	30442 X	3422	-0-	-27020	-0-	88 672	1 3	13 2649	2 9	Y	2408	2155	0	295	1	56
*06	29460 X	2426	-0-	-27034	-0-	49 365	1 3	11 2001	2 9	Y	1819	1839	0	1	1	35
*07	30442 X	2354	-0-	-28088	-0-	51 366	1 3	10 1927	2 9	Y	1752	1711	0	1	1	75
*08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	15 116	1 3	2 1367	2 9	Y	1243	1240	0			78
*09	3390 X	3288	-0-	-102	-0-	212 1716	1 3	31 1329	2 9	Y	1208	1120	0	88	1	78
*10	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	347 2787	1 3	10 1327	2 9	Y	1206	1212	0	7	1	65
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 299534	COMPL. DATE 11/07/2018				TOTAL	DEPTH 12658	PERF.12510 - 22943			
05	25854 X	420	-0-	-25434	-0-	27 205	1 3	4 184	2 9	Y	167	195	0	10	1	6
06	25020 X	1349	-0-	-23671	-0-	99 741	1 3	23 486	2 9	Y	442	283	0	2	1	163
07	25854 X	1933	-0-	-23921	-0-	137 977	1 3	26 793	2 9	Y	721	542	0	4	1	338
08	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	130 1007	1 3	14 521	2 9	Y	474	456	0	6	1	350
09	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	116 937	1 3	17 407	2 9	Y	370	355	0	15	1	350
*10	1922 X	1644	-0-	-278	-0-	139 1110	1 3	4 391	2 9	Y	355	348	0	3	1	354

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.// 101444										
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 3				WELL #: 3H		RRCID -> 299545		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 11923		PERF.11796 - 19365		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	18941 X	4295	-0-	-14646	-0-	339 1	50 2	N	1208	1069 0	135 1			95
						2577 3	1329 9							
06	18330 X	3846	-0-	-14484	-0-	298 1	69 2	N	1148	1118 0	5 1			120
						2216 3	1263 9							
07	18941 X	2014	-0-	-16927	-0-	144 1	27 2	N	750	825 0	4 1			41
						1018 3	825 9							
*08	18941 X	2689	-0-	-16252	-0-	145 1	15 2	Y	1289	1320 0	10 1			-0-
						1111 3	1418 9							
*09	4170 X	2725	-0-	-1445	-0-	161 1	23 2	Y	1138	969 0	4 1			165
						1289 3	1252 9							
10	4309 X	2307	-0-	-2002	-0-	138 1	4 2	Y	974	1066 0	3 1			114
						1094 3	1071 9							
SHARKTOOTH (SA) UNIT 2				WELL #: 2H		RRCID -> 299598		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12340 - 19272		
*11	30150 X	3909	-0-	-26241	-0-	469 1	16 2	Y	719	702 0	9 1			205
						2633 3	791 9							
*12	31155 X	3848	-0-	-27307	-0-	503 1	144 2	Y	759	763 0	12 1			189
						2366 3	835 9							
*01	31155 X	3496	-0-	-27659	-0-	483 1	168 2	Y	660	635 0	13 1			201
						2119 3	726 9							
*02	28140 X	3371	-0-	-24769	-0-	353 1	81 2	Y	750	660 0	40 1			251
						2112 3	825 9							
*03	31155 X	4011	-0-	-27144	-0-	384 1	42 2	Y	805	785 0	18 1			253
						2699 3	886 9							
*04	30150 X	2417	-0-	-27733	-0-	169 1	45 2	Y	806	762 0	6 1			291
						1316 3	887 9							
*05	31155 X	2518	-0-	-28637	-0-	192 1	29 2	Y	750	673 0	75 1			293
						1472 3	825 9							
*06	30150 X	2408	-0-	-27742	-0-	189 1	43 2	Y	703	658 0	3 1			335
						1403 3	773 9							
*07	31155 X	2118	-0-	-29037	-0-	178 1	34 2	Y	584	576 0	5 1			338
						1264 3	642 9							
*08	31155 X	2285	-0-	-28870	-0-	163 1	17 2	Y	776	727 0	26 1			361
						1251 3	854 9							
*09	2430 X	2246	-0-	-184	-0-	160 1	23 2	Y	710	631 0	44 1			396
						1282 3	781 9							
*10	2511 X	2147	-0-	-364	-0-	165 1	5 2	Y	605	629 0	4 1			368
						1311 3	666 9							
JACKALOPE B (SA)				WELL #: 2H		RRCID -> 299599		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12575 - 22613		
05	39804 X	3550	-0-	-36254	-0-	331 1	49 2	Y	559	486 0	62 1			123
						2555 3	615 9							
06	38520 X	4986	-0-	-33534	-0-	493 1	114 2	Y	600	586 0	9 1			128
						3719 3	660 9							
07	39804 X	3244	-0-	-36560	-0-	265 1	51 2	Y	932	677 0	8 1			375
						1903 3	1025 9							
08	39804 X	3245	-0-	-36559	-0-	258 1	26 2	Y	874	849 0	26 1			374
						2000 3	961 9							
09	4980 X	2885	-0-	-2095	-0-	235 1	35 2	Y	641	612 0	34 1			369
						1910 3	705 9							
*10	5146 X	2586	-0-	-2560	-0-	237 1	6 2	Y	406	416 0	5 1			354
						1896 3	447 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. COYOTE B (SA)				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	2H	RRCID -> 299601	COMPL. DATE 06/03/2019	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.12367	- 19497				
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
*11	21780 X	2670	-0-	-19110	-0-	272 1 1517 3	9 2 872 9	Y	793	810 0	5 1	158				
*12	22506 X	2820	-0-	-19686	-0-	299 1 1398 3	86 2 1037 9	Y	943	962 0	7 1	132				
*01	22506 X	2687	-0-	-19819	-0-	291 1 1265 3	99 2 1032 9	Y	938	935 0	7 1	128				
*02	20328 X	2779	-0-	-17549	-0-	270 1 1601 3	61 2 847 9	Y	770	742 0	8 1	148				
*03	22506 X	2837	-0-	-19669	-0-	232 1 1626 3	25 2 954 9	Y	867	893 0	8 1	114				
*04	21780 X	2859	-0-	-18921	-0-	205 1 1587 3	52 2 1015 9	Y	923	947 0	7 1	83				
*05	22506 X	2724	-0-	-19782	-0-	211 1 1612 3	31 2 870 9	Y	791	710 0	5 1	159				
*06	21780 X	2093	-0-	-19687	-0-	157 1 1172 3	36 2 728 9	Y	662	675 0	3 1	143				
*07	22506 X	2499	-0-	-20007	-0-	203 1 1443 3	39 2 814 9	Y	740	765 0	6 1	112				
*08	22506 X	2238	-0-	-20268	-0-	172 1 1316 3	17 2 733 9	Y	666	683 0	4 1	91				
*09	2850 X	2226	-0-	-624	-0-	165 1 1325 3	24 2 712 9	Y	647	579 0	4 1	155				
10	2728 X	2450	-0-	-278	-0-	192 1 1526 3	5 2 727 9	Y	661	685 0	4 1	127				
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 3				WELL #:	4H	RRCID -> 299602	COMPL. DATE 03/31/2018	TOTAL	DEPTH	12243	PERF.12149	- 18981				
*11	30990 X	3972	-0-	-27018	-0-	440 1 2462 3	15 2 1055 9	N	959	841 0	9 1	450				
*12	32023 X	1261	-0-	-30762	-0-	158 1 738 3	45 2 320 9	N	291	246 0	4 1	491				
*01	32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-			N	-0-	137 0		354				
*02	28924 X	-0-	-0-	-28924	-0-			N	1			355				
*03	32023 X	3566	-0-	-28457	-0-	250 1 1753 3	27 2 1536 9	Y	1396	1364 0	8 1	24				
*04	30990 X	-0-	-0-	-30990	-0-			Y	-0-	19 0		5				
*05	32023 X	5283	-0-	-26740	-0-	375 1 2864 3	55 2 1989 9	Y	1808	1550 0	221 1	42				
*06	30990 X	3901	-0-	-27089	-0-	280 1 2089 3	65 2 1467 9	Y	1334	1331 0	5 1	40				
*07	32023 X	3129	-0-	-28894	-0-	234 1 1669 3	45 2 1181 9	Y	1074	1039 0	7 1	68				
*08	32023 X	2844	-0-	-29179	-0-	203 1 1566 3	21 2 1054 9	Y	958	951 0	12 1	63				
*09	5100 X	2306	-0-	-2794	-0-	150 1 1210 3	22 2 924 9	Y	840	778 0	54 1	71				
*10	5270 X	2312	-0-	-2958	-0-	142 1 1131 3	4 2 1035 9	Y	941	942 0	3 1	67				
ARMADILLO A (SA)				WELL #:	1H	RRCID -> 299634	COMPL. DATE 07/08/2019	TOTAL	DEPTH	12262	PERF.12102	- 22135				
05	26102 X	3930	-0-	-22172	-0-	233 1 1750 3	34 2 1913 9	Y	1739	1549 0	166 1	261				
06	25260 X	3242	-0-	-22018	-0-	179 1 1309 3	41 2 1713 9	Y	1557	1527 0	3 1	288				
07	26102 X	3098	-0-	-23004	-0-	156 1 1095 3	29 2 1818 9	Y	1653	1721 0	4 1	216				
08	26102 X	3136	-0-	-22966	-0-	176 1 1339 3	18 2 1603 9	Y	1457	1470 0	13 1	190				
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	157 1 1250 3	23 2 1403 9	Y	1275	1147 0	74 1	244				
*10	3937 X	2673	-0-	-1264	-0-	150 1 1179 3	4 2 1340 9	Y	1218	1273 0	3 1	186				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. VANA-SMITH (SA) UNIT 2				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	2H	RRCID -> 299635	COMPL. DATE 04/15/2019	TOTAL	DEPTH 12031	PERF.11968	- 21077						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	35960 X	2377	-0-		-33583	-0-	159 1	23 2	1184 3	1011 9	N	919	869 0	101 1			248
06	34800 X	2744	-0-		-32056	-0-	201 1	45 2	1447 3	1051 9	N	955	876 0	3 1			324
07	35960 X	2531	-0-		-33429	-0-	198 1	37 2	1379 3	917 9	N	834	903 0	5 1			250
08	35960 X	2168	-0-		-33792	-0-	152 1	15 2	1140 3	861 9	N	783	703 0	1 1			329
09	2131 X	2131	-0-		-0-	-0-	140 1	20 2	1107 3	864 9	N	785	772 0	69 1			273
*10	2821 X	2408	-0-		-413	-0-	168 1	4 2	1314 3	922 9	N	838	740 0	4 1			367
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 2				WELL #:	3H	RRCID -> 299636	COMPL. DATE 03/31/2018	TOTAL	DEPTH 12267	PERF.12154	- 20412						
*11	40410 X	3102	-0-		-37308	-0-	364 1	13 2	2037 3	688 9	N	625	637 0	7 1			132
*12	41757 X	954	-0-		-40803	-0-	119 1	34 2	556 3	245 9	N	223	263 0	3 1			89
*01	41757 X	-0-	-0-		-41757	-0-					N	-0-	34 0				55
*02	37716 X	-0-	-0-		-37716	-0-					N	-0-	2 0				53
*03	41757 X	-0-	-0-		-41757	-0-					Y	37	36 0				1
*04	40410 X	-0-	-0-		-40410	-0-					Y	-0-					1
*05	41757 X	-0-	-0-		-41757	-0-					Y	-0-					1
*06	40410 X	3557	-0-		-36853	-0-	220 1	51 2	1637 3	1649 9	Y	1499	1456 0	4 1			40
*07	41757 X	3262	-0-		-38495	-0-	248 1	48 2	1768 3	1198 9	Y	1089	1097 0	7 1			25
*08	41757 X	2444	-0-		-39313	-0-	172 1	17 2	1322 3	933 9	Y	848	855 0	1 1			17
*09	2034 X	2034	-0-		-0-	-0-	141 1	21 2	1138 3	734 9	Y	667	626 0	37 1			21
*10	3689 X	1965	-0-		-1724	-0-	152 1	4 2	1211 3	598 9	Y	544	548 0	3 1			14
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID -> 299637	COMPL. DATE 03/31/2018	TOTAL	DEPTH 12298	PERF.12107	- 21259						
*11	35490 X	2288	-0-		-33202	-0-	187 1	6 2	1046 3	1049 9	N	954	964 0	4 1			195
*12	36673 X	530	-0-		-36143	-0-	45 1	13 2	210 3	262 9	N	238	337 0	1 1			95
*01	36673 X	-0-	-0-		-36673	-0-					N	1	37 0				59
*02	33124 X	-0-	-0-		-33124	-0-					N	-0-	2 0				57
*03	36673 X	1565	-0-		-35108	-0-	96 1	10 2	672 3	787 9	Y	715	711 0	3 1			1
*04	35490 X	-0-	-0-		-35490	-0-					Y	15	15 0				1
*05	36673 X	3577	-0-		-33096	-0-	220 1	32 2	1675 3	1650 9	Y	1500	1288 0	182 1			31
*06	35490 X	3694	-0-		-31796	-0-	263 1	61 2	1961 3	1409 9	Y	1281	1272 0	5 1			35
*07	36673 X	2778	-0-		-33895	-0-	224 1	43 2	1592 3	919 9	Y	835	844 0	6 1			20
*08	36673 X	2080	-0-		-34593	-0-	148 1	15 2	1138 3	779 9	Y	708	709 0	5 1			14
*09	2530 X	2530	-0-		-0-	-0-	185 1	27 2	1485 3	833 9	Y	757	688 0	59 1			24
*10	3813 X	2107	-0-		-1706	-0-	170 1	4 2	1351 3	582 9	Y	529	536 0	4 1			13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. ARMADILLO B (SA)				//CONT.// //CONT.//	27135 750 101444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES					
				WELL #:	2H	RRCID	->	299638	COMPL.	DATE	07/08/2019	TOTAL	DEPTH	12202	PERF.	12099	-	20442	
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
05	22196	X	5478	-0-	-16718	-0-			418	1	61	2	Y	1684	1492	0	166	1	93
06	21480	X	5573	-0-	-15907	-0-			3147	3	1852	9							
07	22196	X	5644	-0-	-16552	-0-			436	1	99	2	Y	1678	1623	0	8	1	140
08	22196	X	5415	-0-	-16781	-0-			3192	3	1846	9							
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-			457	1	86	2	Y	1722	1790	0	13	1	59
*10	5766	X	4602	-0-	-1164	-0-			3207	3	1894	9							
									446	1	45	2	Y	1397	1420	0	11	1	25
									3387	3	1537	9							
									383	1	56	2	Y	1245	1113	0	79	1	78
									3050	3	1370	9							
									372	1	10	2	Y	1173	1222	0	8	1	21
									2930	3	1290	9							
AMBER-LAGER B (SA)					WELL #:	2H	RRCID	->	299639	COMPL.	DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	12364	PERF.	12498	-	17901
05	24273	X	2081	-0-	-22192	-0-			136	1	20	2	N	801	789	0	87	1	248
06	23490	X	2317	-0-	-21173	-0-			1044	3	881	9							
07	24273	X	2833	-0-	-21440	-0-			145	1	33	2	N	963	950	0	3	1	258
08	24273	X	2488	-0-	-21785	-0-			1080	3	1059	9							
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-			216	1	42	2	N	946	955	0	6	1	243
*10	2821	X	2445	-0-	-376	-0-			1534	3	1041	9							
									179	1	18	2	N	827	843	0	9	1	218
									1381	3	910	9							
									175	1	26	2	N	790	641	0	42	1	325
									1415	3	869	9							
									184	1	5	2	N	717	818	0	4	1	220
									1467	3	789	9							
EROS B					WELL #:	2H	RRCID	->	299680	COMPL.	DATE	03/15/2023	TOTAL	DEPTH	12165	PERF.	12486	-	23800
05	40579	X	8533	-0-	-32046	-0-			664	1	98	2	Y	2459	2194	0	245	1	144
06	39270	X	6903	-0-	-32367	-0-			5066	3	2705	9							
07	40579	X	6157	-0-	-34422	-0-			534	1	123	2	Y	2058	2063	0	9	1	130
08	40579	X	4350	-0-	-36229	-0-			3982	3	2264	9							
09	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-			469	1	90	2	Y	2053	2061	0	13	1	109
*10	8525	X	7324	-0-	-1201	-0-			3340	3	2258	9							
									308	1	31	2	Y	1491	1533	0	7	1	60
									2371	3	1640	9							
									749	1	110	2	Y	2828	2466	0	291	1	131
									6027	3	3111	9							
									606	1	16	2	Y	1690	1746	0	13	1	62
									4843	3	1859	9							
EROS A					WELL #:	1H	RRCID	->	299681	COMPL.	DATE	03/07/2023	TOTAL	DEPTH	12179	PERF.	12460	-	20525
05	29605	X	7227	-0-	-22378	-0-			434	1	63	2	Y	3103	2773	0	302	1	179
06	28650	X	6704	-0-	-21946	-0-			3317	3	3413	9							
07	29605	X	5978	-0-	-23627	-0-			401	1	92	2	Y	2919	2909	0	7	1	182
08	29605	X	6547	-0-	-23058	-0-			3000	3	3211	9							
09	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-			375	1	72	2	Y	2597	2632	0	11	1	136
*10	7223	X	5584	-0-	-1639	-0-			2674	3	2857	9							
									455	1	46	2	Y	2312	2335	0	24	1	89
									3503	3	2543	9							
									339	1	49	2	Y	2181	2025	0	145	1	100
									2729	3	2399	9							
									316	1	9	2	Y	2486	2491	0	7	1	88
									2524	3	2735	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299891 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11813 - 19524															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	21824	X	1232	-0-	-20592	-0-	4 1	1 2	N	1090	1058	0	107	1	177
							28 3	1199 9							
06	21120	X	2247	-0-	-18873	-0-	144 1	33 2	N	909	904	0	3	1	179
							1070 3	1000 9							
07	21824	X	1883	-0-	-19941	-0-	128 1	24 2	N	751	849	0	4	1	77
							905 3	826 9							
08	21824	X	2613	-0-	-19211	-0-	216 1	22 2	Y	652	647	0	5	1	-0-
							1658 3	717 9							
*09	21120	X	2635	-0-	-18485	-0-	156 1	23 2	Y	1095	868	0	4	1	223
							1251 3	1205 9							
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	149 1	4 2	Y	1034	1102	0	3	1	121
							1182 3	1137 9							
RAAB-FOJTIK (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299965 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12318 - 19452															
05	19251	X	3833	-0-	-15418	-0-	294 1	44 2	N	1150	1117	0	134	1	246
							2230 3	1265 9							
06	18630	X	3625	-0-	-15005	-0-	286 1	66 2	N	1054	957	0	5	1	338
							2114 3	1159 9							
07	19251	X	3141	-0-	-16110	-0-	235 1	45 2	N	1089	1087	0	7	1	333
							1663 3	1198 9							
08	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-			N	-0-					333
09	18630	X	2339	-0-	-16291	-0-	149 1	21 2	N	893	892	0	68	1	266
							1187 3	982 9							
*10	19251	X	2979	-0-	-16272	-0-	224 1	6 2	N	882	917	0	5	1	226
							1779 3	970 9							
SHARKTOOTH (SA) UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 300179 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12400 - 19696															
*11	33390	X	3343	-0-	-30047	-0-	335 1	12 2	Y	1012	1050	0	7	1	484
							1883 3	1113 9							
*12	34503	X	3218	-0-	-31285	-0-	339 1	97 2	Y	1081	1119	0	8	1	438
							1593 3	1189 9							
*01	34503	X	3228	-0-	-31275	-0-	345 1	119 2	Y	1140	1100	0	22	1	456
							1510 3	1254 9							
*02	31164	X	4095	-0-	-27069	-0-	433 1	99 2	Y	892	869	0	27	1	452
							2582 3	981 9							
*03	34503	X	7642	-0-	-26861	-0-	806 1	88 2	Y	988	965	0	39	1	436
							5661 3	1087 9							
*04	33390	X	4201	-0-	-29189	-0-	357 1	94 2	Y	891	867	0	12	1	448
							2770 3	980 9							
*05	34503	X	4529	-0-	-29974	-0-	400 1	60 2	Y	921	826	0	100	1	443
							3056 3	1013 9							
*06	33390	X	3165	-0-	-30225	-0-	276 1	64 2	Y	698	690	0	5	1	446
							2057 3	768 9							
*07	34503	X	3489	-0-	-31014	-0-	291 1	56 2	Y	973	900	0	8	1	511
							2072 3	1070 9							
*08	34503	X	3719	-0-	-30784	-0-	321 1	33 2	Y	813	868	0	12	1	444
							2471 3	894 9							
*09	33390	X	3853	-0-	-29537	-0-	323 1	48 2	Y	801	712	0	58	1	475
							2601 3	881 9							
*10	34503	X	3925	-0-	-30578	-0-	328 1	9 2	Y	884	876	0	7	1	476
							2616 3	972 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
AMRWR, LLC				102699											
GRAHMANN UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.	13690 - 17552		
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
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333											
DAVIS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	260301	COMPL. DATE	11/25/2021	TOTAL	DEPTH	12863	PERF.	12907 - 17390
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN MONITOR WELL				WELL #:		1	RRCID ->	262720	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL	DEPTH	12917	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LACKEY UNIT A				WELL #:		1	RRCID ->	264289	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL	DEPTH	13079	PERF.	13456 - 18158
05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-			195
06	546 X	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-			195
07	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-			195
08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-			195
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-			195
10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-			195

R BORCHARDT UNIT A				WELL #:		2	RRCID ->	268564	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL	DEPTH	13128	PERF.	13389 - 18469
05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	7 3		N	77	77 0		-0-
							85	9							
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	6 3		N	60	60 0		-0-
							66	9							
07	265 X	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-			-0-
08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	7 3		N	28	28 0		-0-
							31	9							
*09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	116 3		N	131	131 0		-0-
							144	9							
*10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	30 3		N	43	43 0		-0-
							47	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12739 - 18531																
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-			410 1	12627 3	N	1339	1382 1				266
06	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-			1473 9	14806 3	N	1611	1780 1				97
07	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-			390 1	13014 3	N	1183	1075 1				205
08	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-			1772 9	12597 3	N	1178	1211 1				172
*09	16764 X	16764	-0-	-0-	-0-			389 1	15416 3	N	898	714 1				356
*10	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-			1301 9	6293 3	N	754	901 1				209
								357 1								
								1296 9								
								360 1								
								988 9								
								373 1								
								829 9								

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641																
*04	667 X	667	-0-	-0-	-0-			30 1	353 3	N	258	258 0				-0-
*05	550 X	550	-0-	-0-	-0-			284 9	196 3	N	156	156 0				-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-			182 1		N	-0-					-0-
*07	868 X	868	-0-	-0-	-0-			172 9	677 3	N	173	173 0				-0-
*08	567 X	567	-0-	-0-	-0-			7 1	270 3	N	233	233 0				-0-
*09	287 X	287	-0-	-0-	-0-			41 1	65 3	N	158	158 0				-0-
*10	145 X	145	-0-	-0-	-0-			256 9	69 9	N	63	63 0				-0-
								48 1								
								174 9								
								76 3								

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13150 - 18825																
*04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-			6793 3	538 9	N	489	489 0				-0-
*05	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-			7065 3	227 9	N	206	206 0				-0-
*06	6060 X	4327	-0-	-1733	-0-			4169 3	158 9	N	144	144 0				-0-
*07	6262 X	2520	-0-	-3742	-0-			2358 3	162 9	N	147	147 0				-0-
*08	6262 X	1539	-0-	-4723	-0-			1461 3	78 9	N	71	71 0				-0-
*09	6060 X	1337	-0-	-4723	-0-			1136 3	201 9	N	183	183 0				-0-
10	6262 X	3602	-0-	-2660	-0-			3216 3	386 9	N	351	351 0				-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085																
*04	4980 X	2952	-0-	-2028	-0-			2070 3	882 9	N	802	802 0				-0-
*05	4774 X	3809	-0-	-965	-0-			2439 3	1370 9	N	1245	1245 0				-0-
*06	3540 X	3224	-0-	-316	-0-			2072 3	1152 9	N	1047	1047 0				-0-
*07	3658 X	2751	-0-	-907	-0-			1827 3	924 9	N	840	840 0				-0-
*08	3813 X	3192	-0-	-621	-0-			2177 3	1015 9	N	923	923 0				-0-
*09	3690 X	2941	-0-	-749	-0-			1648 3	1293 9	N	1175	1175 0				-0-
10	3813 X	2565	-0-	-1248	-0-			1441 3	1124 9	N	1022	1022 0				-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035																
*04	5040 X	4039	-0-	-1001	-0-			3558 3	481 9	N	437	437 0				-0-
*05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-			4622 3	1001 9	N	910	910 0				-0-
*06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-			3959 3	1055 9	N	959	959 0				-0-
*07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-			3900 3	939 9	N	854	854 0				-0-
*08	5611 X	5439	-0-	-172	-0-			4450 3	989 9	N	899	899 0				-0-
*09	5430 X	5096	-0-	-334	-0-			4176 3	920 9	N	836	836 0				-0-
10	5611 X	3856	-0-	-1755	-0-			3178 3	678 9	N	616	616 0				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
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	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	804 N	804	-0-	-0-	-0-	793	3	11	9	N	10	10	0	-0-
*05	465 N	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	708	3	59	9	N	54	54	0	-0-
*07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	930	3	175	9	N	159	159	0	-0-
*08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1072	3	330	9	N	300	300	0	-0-
*09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	992	3	26	9	N	24	24	0	-0-
10	1023 N	380	-0-	-643	-0-	357	3	23	9	N	21	21	0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292														
*04	3120 X	2811	-0-	-309	-0-	2136	3	675	9	N	614	614	0	-0-
*05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	2708	3	957	9	N	870	870	0	-0-
*06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	2515	3	836	9	N	760	760	0	-0-
*07	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	1964	3	790	9	N	718	718	0	-0-
*08	3658 X	3036	-0-	-622	-0-	2274	3	762	9	N	693	693	0	-0-
*09	3540 X	3246	-0-	-294	-0-	2334	3	912	9	N	829	829	0	-0-
10	3658 X	2480	-0-	-1178	-0-	1706	3	774	9	N	704	704	0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507														
*04	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1503	3	245	9	N	223	223	0	-0-
*05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1635	3	305	9	N	277	277	0	-0-
*06	1770 X	1656	-0-	-114	-0-	1406	3	250	9	N	227	227	0	-0-
*07	1829 X	1406	-0-	-423	-0-	1157	3	249	9	N	226	226	0	-0-
*08	1953 X	1517	-0-	-436	-0-	1196	3	321	9	N	292	292	0	-0-
*09	1890 X	254	-0-	-1636	-0-	14	3	240	9	N	218	218	0	-0-
10	1953 X	1739	-0-	-214	-0-	1220	3	519	9	N	472	472	0	-0-
SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015														
*04	32460 X	27453	-0-	-5007	-0-	21070	3	6383	9	N	5803	5803	0	-0-
*05	32147 X	27633	-0-	-4514	-0-	21197	3	6436	9	N	5851	5851	0	-0-
*06	29820 X	25940	-0-	-3880	-0-	19886	3	6054	9	N	5504	5504	0	-0-
*07	29326 X	25947	-0-	-3379	-0-	19865	3	6082	9	N	5529	5529	0	-0-
*08	29326 X	25208	-0-	-4118	-0-	19265	3	5943	9	N	5403	5403	0	-0-
*09	27450 X	23597	-0-	-3853	-0-	18155	3	5442	9	N	4947	4947	0	-0-
10	27621 X	24096	-0-	-3525	-0-	18453	3	5643	9	N	5130	5130	0	-0-
SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805														
*04	36450 X	30614	-0-	-5836	-0-	24191	3	6423	9	N	5839	5839	0	-0-
*05	36115 X	30783	-0-	-5332	-0-	24301	3	6482	9	N	5893	5893	0	-0-
*06	33660 X	28907	-0-	-4753	-0-	22773	3	6134	9	N	5576	5576	0	-0-
*07	33697 X	28974	-0-	-4723	-0-	22763	3	6211	9	N	5646	5646	0	-0-
*08	32829 X	28138	-0-	-4691	-0-	22087	3	6051	9	N	5501	5501	0	-0-
*09	30600 X	26013	-0-	-4587	-0-	20554	3	5459	9	N	4963	4963	0	-0-
10	30783 X	26228	-0-	-4555	-0-	20623	3	5605	9	N	5095	5095	0	-0-
SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830														
*04	11460 X	9987	-0-	-1473	-0-	7651	3	2336	9	N	2124	2124	0	-0-
*05	11842 X	9508	-0-	-2334	-0-	8059	3	1449	9	N	1317	1317	0	-0-
*06	10650 X	9610	-0-	-1040	-0-	7907	3	1703	9	N	1548	1548	0	-0-
*07	10323 X	10043	-0-	-280	-0-	8193	3	1850	9	N	1682	1682	0	-0-
*08	10323 X	9608	-0-	-715	-0-	8295	3	1313	9	N	1194	1194	0	-0-
*09	9990 X	9256	-0-	-734	-0-	7745	3	1511	9	N	1374	1374	0	-0-
10	10044 X	8756	-0-	-1288	-0-	7795	3	961	9	N	874	874	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																		
SEID B-BORCH C USW D															WELL #: 1					RRCID -> 295429					COMPL. DATE 02/08/2023					TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700				
M	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															
*04		27960 X	23416	-0-	-4544	-0-			18387 3			5029 9	N	4572		4572 0			-0-															
*05		27807 X	23431	-0-	-4376	-0-			18400 3			5031 9	N	4574		4574 0			-0-															
*06		25860 X	22070	-0-	-3790	-0-			17325 3			4745 9	N	4314		4314 0			-0-															
*07		25730 X	21813	-0-	-3917	-0-			17031 3			4782 9	N	4347		4347 0			-0-															
*08		25017 X	21191	-0-	-3826	-0-			16560 3			4631 9	N	4210		4210 0			-0-															
*09		23430 X	19953	-0-	-3477	-0-			15714 3			4239 9	N	3854		3854 0			-0-															
10		23436 X	20166	-0-	-3270	-0-			15825 3			4341 9	N	3946		3946 0			-0-															
SEID B-A-BORCH C ULW E															WELL #: 1					RRCID -> 295587					COMPL. DATE 02/08/2023					TOTAL DEPTH 13130 PERF.13410 - 22743				
*04		24060 X	19691	-0-	-4369	-0-			15788 3			3903 9	N	3548		3548 0			-0-															
*05		23684 X	19635	-0-	-4049	-0-			15750 3			3885 9	N	3532		3532 0			-0-															
*06		21870 X	18329	-0-	-3541	-0-			14688 3			3641 9	N	3310		3310 0			-0-															
*07		21948 X	18001	-0-	-3947	-0-			14407 3			3594 9	N	3267		3267 0			-0-															
*08		21111 X	17324	-0-	-3787	-0-			13880 3			3444 9	N	3131		3131 0			-0-															
*09		19680 X	15926	-0-	-3754	-0-			12776 3			3150 9	N	2864		2864 0			-0-															
10		19623 X	16041	-0-	-3582	-0-			12792 3			3249 9	N	2954		2954 0			-0-															
STEEN MUSSELMAN USW A															WELL #: 1					RRCID -> 295598					COMPL. DATE 01/30/2023					TOTAL DEPTH 12443 PERF. N/A				
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-															
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023																																		
F. MALEK H-X USW A															WELL #: 1					RRCID -> 299466					COMPL. DATE 08/15/2024					TOTAL DEPTH 12145 PERF. N/A				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
*06		SHUT IN	1620	-0-	1620	1620			8 1			1003 3	N	554		554 0			-0-															
									609 9				N																					
*07		0 A	-0-	-0-	-0-	1620							N	-0-					-0-															
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13116 07/30/2025																																		
RRU-KORTH USW G															WELL #: 1					RRCID -> 299562					COMPL. DATE 01/16/2025					TOTAL DEPTH 12641 PERF. N/A				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2025																																		
YANTA-REYNOLDS USW C															WELL #: 5					RRCID -> 299684					COMPL. DATE 12/17/2024					TOTAL DEPTH 13044 PERF.13325 - 18794				
*04		0	111774	-0-	111774	937188			85 1			86336 3	N	23048		23048 0			-0-															
									25353 9																									
*05		0	102657	-0-	102657	1039845			133 1			83122 3	N	17638		17638 0			-0-															
									19402 9																									
*06		0	74643	-0-	74643	1114488			61714 3			12929 9	N	11754		11754 0			-0-															
*07		1181478 X	66990	-0-	-1114488	-0-			55181 3			11809 9	N	10735		10735 0			-0-															
*08		103106 X	50368	-0-	-52738	-0-			41320 3			9048 9	N	8225		8225 0			-0-															
*09		99780 X	39522	-0-	-60258	-0-			32545 3			6977 9	N	6343		6343 0			-0-															
*10		35299 X	35299	-0-	-0-	-0-			2 1			28789 3	N	5916		5916 0			-0-															
									6508 9																									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
YANTA-REYNOLDS USW D WELL #: 7 RRCID -> 299703 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13470 - 17746													
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	BALANCE
*04	0	86611	-0-	86611	543409	69159	3	17452	9	N	15865	15865	0
*05	0	61565	-0-	61565	604974	49437	3	12128	9	N	11025	11025	0
*06	0	41184	-0-	41184	646158	33859	3	7325	9	N	6659	6659	0
*07	706272 X	60114	-0-	-646158	-0-	51057	3	9057	9	N	8234	8234	0
*08	64387 X	44987	-0-	-19400	-0-	39045	3	5942	9	N	5402	5402	0
*09	62310 X	36575	-0-	-25735	-0-	31822	3	4753	9	N	4321	4321	0
10	64387 X	32349	-0-	-32038	-0-	28110	3	4239	9	N	3854	3854	0
YANTA-REYNOLDS USW A WELL #: 1 RRCID -> 299716 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13108 PERF.13175 - 20782													
*04	0	309960	-0-	309960	1303755	628	1	235189	3	N	67403	67403	0
						74143	9						
*05	0	139689	-0-	139689	1443444	381	1	108281	3	N	28206	28206	0
						31027	9						
*06	0	80814	-0-	80814	1524258	62431	3	18383	9	N	16712	16712	0
*07	1617657 X	93399	-0-	-1524258	-0-	74044	3	19355	9	N	17595	17594	0
*08	130045 X	125851	-0-	-4194	-0-	102195	3	23656	9	N	21505	21505	0
*09	104468 X	104468	-0-	-0-	-0-	3	1	85432	3	N	17303	17303	0
						19033	9						
*10	94813 X	94813	-0-	-0-	-0-	16	1	78861	3	N	14487	14487	0
						15936	9						
YANTA-REYNOLDS USW B WELL #: 3 RRCID -> 299721 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13240 - 19727													
*04	0	264097	-0-	264097	1232401	539	1	200462	3	N	57360	57360	0
						63096	9						
*05	0	163828	-0-	163828	1396229	474	1	133012	3	N	27584	27584	0
						30342	9						
*06	0	147167	-0-	147167	1543396	121311	3	25856	9	N	23505	23505	0
*07	1669425 X	126029	-0-	-1543396	-0-	104998	3	21031	9	N	19119	19119	0
*08	166284 X	93490	-0-	-72794	-0-	78106	3	15384	9	N	13985	13985	0
*09	160920 X	72914	-0-	-88006	-0-	2	1	60879	3	N	10939	10939	0
						12033	9						
*10	62918 X	62918	-0-	-0-	-0-	11	1	52440	3	N	9515	9515	0
						10467	9						
YANTA-REYNOLDS USW A WELL #: 2 RRCID -> 299730 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12935 - 20069													
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YANTA-REYNOLDS USW C WELL #: 6 RRCID -> 299734 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13299 - 18447													
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	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														
YANTA-REYNOLDS USW B WELL #: 4 RRCID -> 299750 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13090 - 19343														
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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DAVID REYNOLDS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 299822 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13365 - 17311														
*04	0		60210	-0-	60210	552132	46077	3	14133	9	N	12848	12848 0	-0-
*05	0		41808	-0-	41808	593940	31559	3	10249	9	N	9317	9317 0	-0-
*06	0		31225	-0-	31225	625165	23569	3	7656	9	N	6960	6960 0	-0-
*07	663377	X	38212	-0-	-625165	-0-	30935	3	7277	9	N	6615	6615 0	-0-
*08	173445	X	30327	-0-	-143118	-0-	24636	3	5691	9	N	5174	5174 0	-0-
*09	167850	X	23778	-0-	-144072	-0-	19209	3	4569	9	N	4154	4153 0	-0-
10	173445	X	20929	-0-	-152516	-0-	16822	3	4107	9	N	3734	3734 0	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375														
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-
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440														
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-
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351														
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	132	1	75	9	Y	68	77 1	17
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	29	1	14	9	Y	13	28 1	2
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	17	1	9	9	Y	8	8 1	2
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	35	1	17	9	Y	15	13 1	4
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	4 1	-0-
*10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	44	1	25	9	Y	23	20 1	3
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12992 - 19195														
*04	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	450	1	14700	3	Y	5109	155 0	373
							5620	9						
05	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	465	1	13222	3	Y	3519	2711 0	164
							3871	9						
06	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	450	1	10623	3	Y	1827	1762 0	49
							2010	9						
07	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	465	1	8763	3	Y	1985	1876 0	21
							2184	9						
08	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	465	1	6683	3	Y	2181	1889 0	75
							2399	9						
09	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	6435	1	5201	3	Y	1657	1497 0	24
							1823	9						
*10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	199	1	4356	3	Y	980	757 0	12
							1078	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	837 N	703	-0-	-134	-0-	124 96 9	1	483	3	N	87	370 1		76
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	206 117 9	1	635	3	N	106			182
07	899 N	557	-0-	-342	-0-	47 86 9	1	424	3	N	78	182 1		78
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	175 9 9	1	524	3	N	8			190
09	960 N	826	-0-	-134	-0-	92 110 9	1	624	3	N	100	191 1		99
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	86 92 9	1	451	3	N	84	69 1		114
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3				N	-0-			168
07	268 X	268	-0-	-0-	-0-	194 3		74 9		N	67			235
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	444 3		190 9		N	173	188 1		153
09	416 X	416	-0-	-0-	-0-	376 3		40 9		N	36			189
*10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	535 3		195 9		N	177	184 1		182
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521														
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1400 1		88 9		N	80			240
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	990 1		83 9		N	75	183 1		132
07	434 N	192	-0-	-242	-0-	88 32 9	1	72 3		N	29			161
08	434 N	259	-0-	-175	-0-	161 44 9	1	54 3		N	40			172
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	409 1		54 9		N	49			221
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			221
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697															
M 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	713 N	688	-0-	-25	-0-	197 63	1 9	428	3	Y	57	50	1		7
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	178 23	1 9	224	3	Y	21	15	1		13
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	138 26	1 9	314	3	Y	24	33	1		4
08	682 N	389	-0-	-293	-0-	105 21	1 9	263	3	Y	19	14	1		18
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	134 29	1 9	373	3	Y	26	31	1		13
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	150 66	1 9	456	3	Y	60	41	1		32
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	118	1		29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	38	1		3
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	46	3	32	9	Y	29	27	1		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	75	1		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	95	1		11
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	120	111	1		20
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719															
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	715 154	1 9	458	3	Y	140	164	1		90
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	835 138	1 9	359	3	Y	125	138	1		77
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	588 155	1 9	407	3	Y	141	72	1		146
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	312 196	1 9	555	3	Y	178	191	1		64
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	241 134	1 9	1023	3	Y	122	148	1		38
*10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	178 95	1 9	712	3	Y	86	77	1		47
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY		CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904		
STRENK A										WELL #: 1H RRCID -> 265469				
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
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-
STULGIS A										WELL #: 1H RRCID -> 265508		COMPL. DATE 01/09/2012		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	2			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			109
GUEVARA A										WELL #: 1H RRCID -> 265749		COMPL. DATE 10/23/2011		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 X	90	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	33	32	1	1
						36	9							
07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	9	Y	15	14	1	1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LYMAN A										WELL #: 1H RRCID -> 267045		COMPL. DATE 03/01/2012		
05	775 N	300	-0-	-475	-0-	118	1	140	3	N	38			133
						42	9							
06	570 N	393	-0-	-177	-0-	195	1	141	3	N	52			185
						57	9							
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	419	1	117	3	N	30			215
						33	9							
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	159	1	107	3	N	65	186	1	64
						72	9							
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	80	1	129	3	N	49			113
						54	9							
*10	558 N	263	-0-	-295	-0-	111	1	102	3	N	45			158
						50	9							
WITTE A										WELL #: 1H RRCID -> 267046		COMPL. DATE 05/24/2012		
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	181	1	460	3	N	122			416
						134	9							
06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	178	1	383	3	N	24	188	1	252
						26	9							
07	585 X	585	-0-	-0-	-0-	51	1	487	3	N	43	187	1	108
						47	9							
08	345 X	345	-0-	-0-	-0-	162	1	91	3	N	84	185	1	151
						92	9							
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	79	1	723	3	N	117	188	1	80
						129	9							
*10	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	226	1	689	3	N	86			166
						95	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	723 X	723	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	265	250	1		22
						292	9								
06	686 X	686	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	244	255	1		11
						268	9								
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	89	90	1		10
						98	9								
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	Y	145	145	1		10
						160	9								
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	45	1	440	3	Y	172	170	1		12
						189	9								
*10	577 X	577	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	Y	135	138	1		9
						149	9								

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13052 - 16668															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122				196
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	186	1		93
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109				202
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	182	1		131
09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	9	Y	92				223
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	163	1		60

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062															
05	29 X	29	-0-	-0-	-0-	21	3	8	9	N	7				88
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	6				94
07	31 X	15	-0-	-16	-0-	3	3	12	9	N	11				105
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				105
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				105
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				105

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291															
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-

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089															
05	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	916	1	139	9	Y	126				220
06	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-	183	1		37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25

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 10/22/2025	TOTAL	DEPTH	13013	PERF.13002	- 19281			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C CODE	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-		5 1	2 9	Y	2		1 1		1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1 1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
J. HERMANN C (AW)				WELL #:	3H	RRCID -> 281902	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL	DEPTH	13363	PERF.13391	- 17567		
05	3410 X	1912	-0-	-1498	-0-	716 9	1 1057	3	Y	126	132	1		15
06	2520 X	2204	-0-	-316	-0-	139 9	1 855	3	Y	185	88	1		112
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	204 9	1 1586	3	Y	176	262	1		26
08	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	194 9	1 1597	3	Y	79	89	1		102
09	2190 N	1792	-0-	-398	-0-	763 9	1 1082	3	Y	129	169	1		62
*10	2635 N	1736	-0-	-899	-0-	87 9	1 1171	3	Y	155	134	1		83
J. HERMANN C				WELL #:	2H	RRCID -> 281903	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL	DEPTH	13290	PERF.13684	- 18424		
05	3410 X	3125	-0-	-285	-0-	1086 9	1 1837	3	Y	184	190	1		22
06	3300 X	2796	-0-	-504	-0-	202 9	1 1187	3	Y	152	82	1		92
07	3410 X	2747	-0-	-663	-0-	1442 9	1 1658	3	Y	188	252	1		28
08	3131 X	2261	-0-	-870	-0-	167 9	1 1445	3	Y	91	87	1		96
09	3030 X	1888	-0-	-1142	-0-	716 9	1 1101	3	Y	156	177	1		75
*10	3131 X	2035	-0-	-1096	-0-	100 9	1 1309	3	Y	245	189	1		131
STEELE PARTNERS B				WELL #:	2H	RRCID -> 281922	COMPL. DATE 04/12/2014	TOTAL	DEPTH	13339	PERF.13442	- 18008		
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	230 1	50 9	9	Y	45	53	1		29
06	390 N	243	-0-	-147	-0-	211 1	32 9	9	Y	29	40	1		18
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	137 1	94 3	3	Y	32	17	1		33
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	35 9	1 422	3	Y	125	78	1		65
09	3000 N	4589	-0-	1589	1589	138 9	1 3238	3	Y	420	355	1		130
*10	3100 N	1592	-0-	-1508	81	889 9	1 1132	3	Y	159	202	1		87

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-		949 1	312 3	Y			191	212 1				123
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		210 9										
07	1550 N	1442	-0-	-108	-0-		1154 1	236 3	Y			171	188 1				106
08	1829 X	1497	-0-	-332	-0-		188 9										
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-		727 1	510 3	Y			186	99 1				193
*10	1643 X	953	-0-	-690	-0-		205 9										
							550 1	616 3	Y	301	281 1						
							331 9										
							334 1	1121 3	Y	168	242 1			52			
							185 9										
							170 1	676 3	Y			97	96 1				53
							107 9										

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13007 - 19478																	
05	44733 X	23186	-0-	-21547	-0-		465 1	18456 3	Y			3877	2166 0	1488 1			415
06	41040 X	25124	-0-	-15916	-0-		4265 9										
07	31155 X	26417	-0-	-4738	-0-		450 1	20064 3	Y			4191	8 0	4263 1			335
08	31155 X	25780	-0-	-5375	-0-		4610 9										
09	30150 X	20426	-0-	-9724	-0-		465 1	20739 3	Y			4739	724 0	3872 1			478
							5213 9										
							1526 1	20262 3	Y	3629	3500 1			464			
							3992 9										
*10	26412 X	16336	-0-	-10076	-0-		1713 1	15635 3	Y			2798	2944 1			318	
							3078 9										
							1349 1	12520 3	Y			2243	2201 1			360	
							2467 9										

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207																	
05	381 X	381	-0-	-0-	-0-		313 3	68 9	N			62					162
06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-		930 3	264 9	N			240	187 1				215
07	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-		890 3	240 9	N			218	188 1				245
08	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-		930 3	333 9	N			303	372 1				146
09	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-		1089 3	329 9	N			299	186 1				259
*10	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-		862 3	245 9	N			223	371 1				111

H. MUELLER 18A WELL #: RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753																	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					8
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					8
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					8
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					8
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					8
*10	0	-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																	
05	465 N	100	-0-	-365	-0-		48 1	52 9	Y			47	189 1				94
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-		68 1	51 9	Y			46					140
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-		98 1	39 9	Y			35	34 1				141
08	93 N	72	-0-	-21	-0-		30 1	42 9	Y			38					179
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-		58 1	288 9	Y			262	195 1				246
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y			238	372 1				112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3069 X	1821	-0-	-1248	-0-	424 1	332 9	1065	3	Y	302	373	1			333
06	2970 X	2187	-0-	-783	-0-	815 1	320 9	1052	3	Y	291	189	1			435
07	3069 X	1461	-0-	-1608	-0-	852 1	307 9	302	3	Y	279	513	1			201
08	1829 N	1336	-0-	-493	-0-	758 1	274 9	304	3	Y	249	178	1			272
09	2190 N	966	-0-	-1224	-0-	711 1	39 9	216	3	Y	35	65	1			242
*10	1457 N	959	-0-	-498	-0-	793 1	4 9	162	3	Y	4					246
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699																
*05	14B2 EXT	26	-0-	26	26	24 1		2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	14B2 EXT	3	-0-	3	29	3 1				Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	3	-0-	3	32	3 1				Y	-0-					-0-
*08	32 N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1				Y	-0-					-0-
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1		80	9	Y	73	66	1			7
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706																
*05	4092 X	577	-0-	-3515	-0-	24 1	180 9	373	3	Y	164	156	1			44
*06	3300 X	674	-0-	-2626	-0-	30 1	204 9	440	3	Y	185	191	1			38
*07	527 X	60	-0-	-467	-0-	9 1		51	9	Y	46	66	1			18
08	589 X	4	-0-	-585	-0-	1 1		3	9	Y	3	11	1			9
09	660 X	10	-0-	-650	-0-	2 1		8	9	Y	7	6	1			10
*10	217 N	2	-0-	-215	-0-	1 1		1	9	Y	1	2	1			9
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644																
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142																
*05	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1		11	9	Y	10	8	1			2
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1		8	9	Y	7	8	1			1
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 3		1	9	Y	1	1	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600															
M O	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	3255 X	2991	-0-	-264	-0-	468	1	1793	3	Y	664	663	1		57
06	3150 X	1698	-0-	-1452	-0-	730	9	968	3	Y	398	383	1		72
07	3255 X	1331	-0-	-1924	-0-	292	1	719	3	Y	343	355	1		60
08	3162 X	1625	-0-	-1537	-0-	438	9	877	3	Y	383	386	1		57
09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	235	1	1948	3	Y	656	612	1		101
*10	2976 X	1639	-0-	-1337	-0-	377	9	871	3	Y	415	496	1		20
						327	1								
						421	9								
						529	1								
						722	9								
						311	1								
						457	9								
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084															
05	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	864	1	3434	3	Y	1194	1198	1		106
06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	1313	9	3504	3	Y	1169	1089	1		186
07	5611 X	5550	-0-	-61	-0-	853	1	3340	3	Y	1241	1241	1		186
08	5859 X	5242	-0-	-617	-0-	1286	9	3123	3	Y	1089	1114	1		161
09	5640 X	5329	-0-	-311	-0-	845	1	3259	3	Y	1088	1071	1		178
*10	5828 X	5157	-0-	-671	-0-	1365	9	2989	3	Y	1172	1292	1		58
						921	1								
						1198	9								
						873	1								
						1197	9								
						879	1								
						1289	9								
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104															
05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	661	1	2756	3	Y	931	935	1		80
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	1024	9	2798	3	Y	924	859	1		145
07	4588 X	3877	-0-	-711	-0-	676	1	2322	3	Y	873	884	1		134
08	4743 X	3484	-0-	-1259	-0-	1016	9	2018	3	Y	758	779	1		113
09	4500 X	3133	-0-	-1367	-0-	595	1	1859	3	Y	668	675	1		106
*10	4650 X	4504	-0-	-146	-0-	960	9	2642	3	Y	1006	1063	1		49
						632	1								
						834	9								
						539	1								
						735	9								
						755	1								
						1107	9								
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080															
05	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	665	1	2887	3	Y	933	934	1		81
06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	1026	9	2743	3	Y	877	818	1		140
07	4216 X	4171	-0-	-45	-0-	639	1	2553	3	Y	908	911	1		137
08	4402 X	4083	-0-	-319	-0-	965	9	2450	3	Y	844	857	1		124
09	4260 X	2953	-0-	-1307	-0-	619	1	1785	3	Y	615	634	1		105
*10	4402 X	2853	-0-	-1549	-0-	999	9	1629	3	Y	661	733	1		33
						705	1								
						928	9								
						491	1								
						677	9								
						497	1								
						727	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
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 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
05	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	1158 1	403 2	6081 3	Y	399	399 0			3
06	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	1054 1	334 2	5143 3	Y	540	539 0			4
07	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	1012 1	333 2	5158 3	Y	658	657 0			5
08	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	1179 1	388 2	6179 3	Y	389	390 0			4
09	603 X	603	-0-	-0-	-0-	55 1	18 2	275 3	Y	232	233 0			3
10	515 X	515	-0-	-0-	-0-	54 1	16 2	235 3	Y	191	178 0	13 1		3
BIG OAK C														
WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
05	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	1101 1	3174 3	769 9	Y	699	613 1			199
06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	1245 1	2710 3	690 9	Y	627	713 1			113
*07	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	851 1	4039 3	876 9	Y	796	686 1			223
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	822 1	3885 3	893 9	Y	812	819 1			216
09	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	733 1	3482 3	821 9	Y	746	727 1			235
*10	5549 X	5181	-0-	-368	-0-	1050 1	3284 3	847 9	Y	770	768 1			237
BIG OAK C														
WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	901 1	2489 3	622 9	Y	565	490 1			152
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	999 1	1941 3	546 9	Y	496	567 1			81
*07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	477 1	2048 3	526 9	Y	478	422 1			137
08	4030 X	2641	-0-	-1389	-0-	416 1	1763 3	462 9	Y	420	453 1			104
09	3900 X	2392	-0-	-1508	-0-	373 1	1601 3	418 9	Y	380	374 1			110
*10	3999 X	3027	-0-	-972	-0-	677 1	1808 3	542 9	Y	493	459 1			144
WESSENDORFF A UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
LYMAN A														
WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	2			2
06	60 N	-12	-0-	-48	-0-			6 1		6 9	Y	5			7
*07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-	5 1		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786															
05	3565 X	3106	-0-	-459	-0-		655 1	1733 3			Y	653	556 1		260
							718 9								
06	3450 X	234	-0-	-3216	-0-		125 1	109 9			Y	99	177 1		182
*07	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-		803 1	3865 3			Y	866	916 1		132
							953 9								
08	4030 X	3687	-0-	-343	-0-		567 1	2541 3			Y	526	366 1		292
							579 9								
09	3900 X	3174	-0-	-726	-0-		489 1	2159 3			Y	478	553 1		217
							526 9								
*10	5549 X	1704	-0-	-3845	-0-		415 1	1087 3			Y	184	238 1		163
							202 9								
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324															
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	583	582 0		5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	818	814 0		9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	567	566 0		10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	612	608 0		14
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1386	1377 0		23
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1485	1490 0		18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	592	601 0		9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	400	403 0		6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	161	165 0		2
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1370	1353 0		19
*09	614 X	614	-0-	-0-	-0-		2 3	612 9			N	556	567 0		8
10	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-		1 3	1104 9			N	1004	989 0		23
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13080 - 17442															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		315066					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		315066					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		315066					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		315066					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		315066					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		315066					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286															
05	14B2 EXT	341	-0-	341	378	20	1	7	2	Y	191	192	0		1
						104	3	210	9						
06	14B2 EXT	1339	-0-	1339	1717	200	1	63	2	Y	89	89	0		1
						976	3	2	4						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1717					Y	147	147	0		1
08	1945 X	228	-0-	-1717	-0-	1	1	4	3	Y	203	202	0		2
						223	9								
09	1350 X	312	-0-	-1038	-0-	9	1	3	2	Y	231	230	0		3
						46	3	254	9						
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	501	1	144	2	Y	143	133	0	10 1	3
						2166	3	4	4						
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12850 - 17421															
05	16492 X	14408	-0-	-2084	-0-	1796	1	625	2	Y	2298	2299	0		16
						9438	3	21	4						
06	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	2717	1	860	2	Y	2355	2352	0		19
						13260	3	23	4						
*07	14384 X	10070	-0-	-4314	-0-	1189	1	391	2	Y	2187	2190	0		16
						6063	3	21	4						
08	14167 X	9184	-0-	-4983	-0-	1045	1	344	2	Y	2098	2092	0		22
						5479	3	8	4						
09	19440 X	5240	-0-	-14200	-0-	542	1	180	2	Y	1653	1652	0		23
						2696	3	4	4						
10	20088 X	8826	-0-	-11262	-0-	1183	1	340	2	Y	1977	1826	0	138 1	36
						5118	3	10	4						
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525															
05	14167 X	8031	-0-	-6136	-0-	922	1	321	2	Y	1755	1759	0		12
						4846	3	11	4						
06	13710 X	11404	-0-	-2306	-0-	1551	1	491	2	Y	1617	1616	0		13
						7570	3	13	4						
*07	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	2362	1	777	2	Y	1996	1994	0		15
						12043	3	41	4						
08	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	1684	1	554	2	Y	1147	1150	0		12
						8829	3	13	4						
09	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	1903	1	633	2	Y	1454	1445	0		21
						9458	3	15	4						
10	16957 X	12810	-0-	-4147	-0-	1983	1	569	2	Y	1506	1395	0	105 1	27
						8583	3	18	4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MONSON UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526															
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
05	14539 X	6253	-0-	-8286	-0-	692	1	241	2	Y	1526	1528	0		11
						3633	3	8	4						
06	14070 X	1039	-0-	-13031	-0-	66	1	21	2	Y	573	579	0		5
						321	3	1	4						
07	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	1451	1	478	2	Y	2106	2095	0		16
						7397	3	25	4						
08	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	1525	1	502	2	Y	2029	2024	0		21
						7992	3	12	4						
09	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	1767	1	588	2	Y	1973	1966	0		28
						8784	3	14	4						
10	14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	2071	1	595	2	Y	2284	2111	0	160 1	41
						8962	3	18	4						
MONSON UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MONSON UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134															
05	2666 X	1584	-0-	-1082	-0-	221	1	77	2	Y	110	110	0		1
						1162	3	3	4						
06	2580 X	51	-0-	-2529	-0-	6	1	2	2	Y	12	13	0		-0-
						30	3	13	9						
07	2666 X	179	-0-	-2487	-0-	2	1	1	2	Y	151	150	0		1
						10	3	166	9						
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	8	1	3	2	Y	221	220	0		2
09	1950 X	131	-0-	-1819	-0-	37	3	83	9	Y	75	76	0		1
10	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	625	1	179	2	Y	333	305	0	23 1	6
						2703	3	6	4						
MONSON UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903															
05	3100 N	4716	-0-	1616	4278	634	1	221	2	Y	473	474	0		3
						3333	3	8	4						
06	3000 N	3887	-0-	887	5165	538	1	170	2	Y	497	496	0		4
						2627	3	5	4						
07	5645 X	480	-0-	-5165	-0-	4	1	1	2	Y	413	414	0		3
						21	3	454	9						
08	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	10	1	3	2	Y	702	698	0		7
09	5460 X	330	-0-	-5130	-0-	51	3	266	9	Y	242	246	0		3
10	4619 X	217	-0-	-4402	-0-	16	1	5	2	Y	114	107	0	8 1	2
						71	3	125	9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	79 N	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	43	3	Y	-0-	1 1		-0-
						1	9							
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383														
05	T. A.	14	-0-	14	704	2	1	1	2	Y	-0-			-0-
						11	3							
06	T. A.	107	-0-	107	811	2	3	105	9	Y	95	94 0		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	811					Y	84	84 0		1
08	811 N	-0-	-0-	-811	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	9	1	3	2	Y	4	4 0		-0-
						47	3	4	9					
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	34	31 0	2 1	1
						31	3	37	9					
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12875 - 17039														
05	15965 X	3791	-0-	-12174	-0-	285	1	99	2	Y	1733	1728 0		12
						1498	3	3	4					
06	9030 X	2581	-0-	-6449	-0-	61	1	19	2	Y	2004	2000 0		16
						296	3	1	4					
07	3565 X	2634	-0-	-931	-0-	103	1	34	2	Y	1789	1792 0		13
						527	3	2	4					
08	3379 X	1567	-0-	-1812	-0-	1	1	8	3	Y	1416	1414 0		15
						1558	9							
09	3270 X	1252	-0-	-2018	-0-	1	1	5	3	Y	1133	1132 0		16
						1246	9							
10	3379 X	1251	-0-	-2128	-0-	3	1	1	2	Y	1124	1041 0	79 1	20
						11	3	1236	9					
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	711	711 0		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	609	609 0		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	499	500 0		4
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	125	1	41	2	Y	1133	1125 0		12
						651	3	1	4					
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	104	1	34	2	Y	930	929 0		13
						512	3	1	4					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	592	553 0	41 1	11
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510														
05	55521 X	30169	-0-	-25352	-0-	3645	1	1314	2	Y	5466	5460 0		39
						19153	3	44	4					
06	53730 X	29346	-0-	-24384	-0-	3950	1	1286	2	Y	4369	4372 0		36
						19271	3	33	4					
*07	55521 X	49421	-0-	-6100	-0-	6886	1	2268	2	Y	4580	4582 0		34
						35108	3	121	4					
08	43958 X	41081	-0-	-2877	-0-	5725	1	1920	2	Y	3069	3071 0		32
						30016	3	44	4					
09	42540 X	32113	-0-	-10427	-0-	4615	1	1533	2	Y	2711	2705 0		38
						22945	3	38	4					
10	43958 X	29307	-0-	-14651	-0-	4610	1	1324	2	Y	3077	2844 0	215 1	56
						19947	3	41	4					
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015														
05	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	582	1	141	2	Y	1417	1417 0		27
						1948	3	8	4					
06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	780	1	165	2	Y	1279	1280 0		26
						2278	3	17	4					
*07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	886	1	193	2	Y	1307	1308 0		25
						2672	3	39	4					
08	4371 X	4242	-0-	-129	-0-	782	1	150	2	Y	1123	1123 0		25
						2038	3	37	4					
09	4680 X	3313	-0-	-1367	-0-	536	1	118	2	Y	969	970 0		24
						1580	3	13	4					
10	5239 X	4692	-0-	-547	-0-	677	1	146	2	Y	1669	1597 0	35 1	61
						2020	3	13	4					
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120														
05	34999 X	14840	-0-	-20159	-0-	1739	1	640	2	Y	3004	3004 0		21
						9136	3	21	4					
06	38640 X	14488	-0-	-24152	-0-	1902	1	626	2	Y	2422	2423 0		20
						9280	3	16	4					
*07	39928 X	14318	-0-	-25610	-0-	1820	1	600	2	Y	2350	2352 0		18
						9281	3	32	4					
08	41385 X	15970	-0-	-25415	-0-	2045	1	700	2	Y	2262	2256 0		24
						10721	3	16	4					
09	34680 X	13951	-0-	-20729	-0-	1898	1	629	2	Y	1793	1792 0		25
						9437	3	15	4					
10	27311 X	11010	-0-	-16301	-0-	1659	1	476	2	Y	1528	1418 0	107 1	28
						7180	3	14	4					
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170																	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
05	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	847 1	295 2	Y	758	758 0			5				
						4452 3	10 4										
06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	695 1	220 2	Y	703	702 0			6				
						3394 3	6 4										
07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	609 1	201 2	Y	863	863 0			6				
						3103 3	11 4										
08	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	1218 1	401 2	Y	1014	1009 0			11				
						6383 3	9 4										
09	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	1541 1	514 2	Y	1876	1860 0			27				
						7672 3	13 4										
10	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	1161 1	334 2	Y	1892	1753 0	132 1		34				
						5020 3	10 4										
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919																	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616																	
05	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	72 1	25 2	Y	1806	1804 0			13				
						376 3	1 4										
06	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	49 1	15 2	Y	1604	1604 0			13				
						242 3	1764 9										
07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	11 1	3 2	Y	1251	1255 0			9				
						55 3	1376 9										
08	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	4 1	1 2	Y	1465	1459 0			15				
						19 3	1612 9										
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	401 1	134 2	Y	684	689 0			10				
						1998 3	3 4										
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	630 1	180 2	Y	524	487 0	37 1		10				
						2726 3	6 4										
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920																	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	67 1	39 9	Y	35	34 1			4				
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	49 1	25 9	Y	23	24 1			3				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1			-0-				
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	43 1	50 3	Y	3	3 1			-0-				
						3 9											
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1			-0-				
SPRENCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431																	
05	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	34 1	12 2	Y	747	745 0			5				
						179 3	822 9										
06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	84 1	27 2	Y	322	324 0			3				
						409 3	1 4										
07	775 X	100	-0-	-675	-0-	7 1	2 2	Y	48	51 0			-0-				
						38 3	53 9										
08	1054 N	396	-0-	-658	-0-	57 1	19 2	Y	20	20 0			-0-				
						298 3	22 9										
09	870 N	58	-0-	-812	-0-	1 1	5 3	Y	47	46 0			1				
						52 9											
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	10 1	3 2	Y	219	201 0	15 1		4				
						44 3	241 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WESSENDORFF A UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841																
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	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																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WESSENDORFF A UNIT																
WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062																
05	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	262	1	91	2	Y	31	31	0			-0-
						1375	3		3	4						
06	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	275	1	87	2	Y	45	45	0			-0-
						1341	3		2	4						
07	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	308	1	101	2	Y	64	64	0			-0-
						1570	3		5	4						
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	118	1	39	2	Y	8	8	0			-0-
						613	3		1	4						
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	61	1	20	2	Y	-0-					-0-
						307	3									
10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	Y	-0-					-0-
						64	3									
WESSENDORFF A UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008																
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	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																
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	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																
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308																			
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					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955																			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624																			
05	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	261	1	63	2	Y	899	900	0	17					
						874	3		4										
06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	271	1	57	2	Y	1025	1021	0	21					
						792	3		6										
*07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	350	1	77	2	Y	919	923	0	17					
						1058	3		15										
08	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	289	1	56	2	Y	799	798	0	18					
						754	3		13										
09	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	162	1	36	2	Y	523	528	0	13					
						477	3		4										
10	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	183	1	40	2	Y	603	581	0	22					
						547	3		4				13 1						

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747																			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600																			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
10	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														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4681 X	3432	-0-	-1249	-0-	445 1	155 2	Y	446	447 0				3
06	3450 X	1677	-0-	-1773	-0-	2336 3	5 4	Y	202	203 0				2
07	2945 X	631	-0-	-2314	-0-	235 1	74 2	Y	222	222 0				2
08	3379 X	239	-0-	-3140	-0-	1144 3	2 4	Y	161	161 0				2
09	3270 X	2266	-0-	-1004	-0-	60 1	20 2	Y	216	215 0				3
10	3379 X	859	-0-	-2520	-0-	306 3	1 4	Y	104	98 0	7 1			2
						9 1	3 2							
						50 3	177 9							
						321 1	107 2							
						1597 3	3 4							
						132 1	38 2							
						574 3	1 4							
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144														
05	14B2 EXT	776	-0-	776	776	12 1	4 2	Y	635	634 0				4
06	14B2 EXT	3190	-0-	3190	3966	61 3	699 9	Y	2216	2202 0				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3966	121 1	38 2	Y	1651	1657 0				12
08	3100 N	2100	-0-	-1000	2966	592 3	1 4	Y	1775	1768 0				19
09	3397 X	431	-0-	-2966	-0-	22 1	7 2	Y	356	370 0				5
10	1953 X	77	-0-	-1876	-0-	118 3	1953 9	Y	50	51 0	3 1			1
						6 1	2 2							
						31 3	392 9							
						4 1	1 2							
						17 3	55 9							
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289														
05	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	803 1	6000 3	Y	933	857 1				183
06	8670 X	6938	-0-	-1732	-0-	1026 9	5714 3	Y	458	535 1				106
07	9269 X	7590	-0-	-1679	-0-	720 1	5792 3	Y	847	806 1				147
08	9331 X	7363	-0-	-1968	-0-	504 9	5545 3	Y	775	733 1				189
09	8040 X	7006	-0-	-1034	-0-	866 1	5258 3	Y	791	802 1				178
*10	7750 X	6887	-0-	-863	-0-	932 9	5237 3	Y	781	778 1				181
						965 1								
						853 9								
						878 1								
						870 9								
						791 1								
						859 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769															
M O	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	11191 X	8752	-0-	-2439	-0-	918 1	924 9	6910	3	N	840	783	1		189
06	9510 X	8279	-0-	-1231	-0-	823 1	868 9	6588	3	N	789	840	1		138
07	10168 X	8400	-0-	-1768	-0-	979 1	823 9	6598	3	N	748	730	1		156
08	10199 X	7996	-0-	-2203	-0-	1082 1	613 9	6301	3	N	557	537	1		176
09	9270 X	7646	-0-	-1624	-0-	1006 1	558 9	6082	3	N	507	522	1		161
*10	8649 X	7455	-0-	-1194	-0-	894 1	581 9	5980	3	N	528	523	1		166
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934															
05	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	617 1	329 9	4484	3	Y	299	278	1		85
06	5100 X	4735	-0-	-365	-0-	521 1	201 9	4013	3	Y	183	205	1		63
07	6169 X	5557	-0-	-612	-0-	660 1	633 9	4264	3	Y	575	541	1		97
08	6138 X	5343	-0-	-795	-0-	727 1	606 9	4010	3	Y	551	519	1		129
09	5940 X	4954	-0-	-986	-0-	672 1	498 9	3784	3	Y	453	474	1		108
*10	5673 X	4940	-0-	-733	-0-	604 1	670 9	3666	3	Y	609	587	1		130
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830															
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149															
05	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	2243 1	3204 3	1739	2	Y	424	421	0		11
*06	7290 X	5982	-0-	-1308	-0-	1814 1	2158 3	1309	2	Y	589	586	0		14
07	7533 X	3001	-0-	-4532	-0-	994 1	813 3	602	2	Y	518	503	0		29
*08	7688 X	2667	-0-	-5021	-0-	956 1	1214 3	460	2	Y	-0-	29	0		-0-
*09	7440 X	2613	-0-	-4827	-0-	703 1	995 3	375	2	Y	480	469	0		11
10	7688 X	3509	-0-	-4179	-0-	854 1	1180 3	470	2	Y	894	880	0		25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897															
M	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
05	7502 X	6186	-0-	-1316	-0-		528 1	4695 3	Y			875	838 1		106
							963 9								
06	6720 X	5895	-0-	-825	-0-		509 1	4642 3	Y			676	717 1		65
							744 9								
07	6665 X	5772	-0-	-893	-0-		511 1	4682 3	Y			526	510 1		81
							579 9								
08	6541 X	5218	-0-	-1323	-0-		475 1	4580 3	Y			148	180 1		49
							163 9								
09	6000 X	5592	-0-	-408	-0-		492 1	4680 3	Y			382	368 1		63
							420 9								
*10	6200 X	5227	-0-	-973	-0-		457 1	4419 3	Y			319	326 1		56
							351 9								
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547															
05	9424 X	8337	-0-	-1087	-0-		627 1	5639 3	Y			1883	1805 1		189
							2071 9								
06	8220 X	8065	-0-	-155	-0-		630 1	5734 3	Y			1546	1632 1		103
							1701 9								
07	8804 X	7981	-0-	-823	-0-		590 1	5498 3	Y			1721	1647 1		177
							1893 9								
08	8804 X	7366	-0-	-1438	-0-		510 1	5022 3	Y			1667	1718 1		126
							1834 9								
09	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-		570 1	5536 3	Y			1940	1911 1		155
							2134 9								
*10	8339 X	7391	-0-	-948	-0-		516 1	5081 3	Y			1631	1669 1		117
							1794 9								
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176															
05	11160 X	7694	-0-	-3466	-0-		760 1	6901 3	Y			30	90 1		63
							33 9								
06	9840 X	7476	-0-	-2364	-0-		732 1	6710 3	Y			31	32 1		62
							34 9								
07	10540 X	8398	-0-	-2142	-0-		695 1	6536 3	Y			1061	985 1		138
							1167 9								
08	8928 X	8250	-0-	-678	-0-		628 1	6230 3	Y			1265	1286 1		117
							1392 9								
09	8640 X	8154	-0-	-486	-0-		638 1	6233 3	Y			1166	1160 1		123
							1283 9								
*10	8184 X	8075	-0-	-109	-0-		609 1	6057 3	Y			1281	1292 1		112
							1409 9								
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699															
05	12431 X	8051	-0-	-4380	-0-		627 1	5474 3	Y			1773	1744 1		181
							1950 9								
06	11400 X	7287	-0-	-4113	-0-		649 1	5606 3	Y			938	1036 1		83
							1032 9								
07	11997 X	11445	-0-	-552	-0-		946 1	8753 3	Y			1587	1502 1		168
							1746 9								
08	11997 X	10891	-0-	-1106	-0-		822 1	8187 3	Y			1711	1751 1		128
							1882 9								
09	11610 X	10747	-0-	-863	-0-		848 1	8327 3	Y			1429	1428 1		129
							1572 9								
*10	11408 X	9973	-0-	-1435	-0-		769 1	7664 3	Y			1400	1421 1		108
							1540 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7347 X	5638	-0-	-1709	-0-	521 1	4622 3	Y	450	457 1				77
06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	495 9	5650 3	Y	1818	1792 1				103
07	7533 X	6854	-0-	-679	-0-	621 1	5168 3	Y	1025	1009 1				119
08	7533 X	6313	-0-	-1220	-0-	2000 9	4894 3	Y	837	875 1				81
09	8280 X	6309	-0-	-1971	-0-	558 1	4881 3	Y	838	830 1				89
*10	8556 X	6157	-0-	-2399	-0-	1128 9	4756 3	Y	831	843 1				77
						498 1								
						921 9								
						506 1								
						922 9								
						487 1								
						914 9								
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243														
05	5084 X	4686	-0-	-398	-0-	365 1	3151 3	Y	1064	1021 1				105
06	4320 X	3628	-0-	-692	-0-	1170 9	2407 3	Y	831	881 1				55
07	4464 X	4318	-0-	-146	-0-	307 1	3054 3	Y	836	802 1				89
08	4681 X	4292	-0-	-389	-0-	914 9	3148 3	Y	740	768 1				61
09	4530 X	3975	-0-	-555	-0-	344 1	2954 3	Y	639	638 1				62
*10	4681 X	3994	-0-	-687	-0-	920 9	2916 3	Y	693	699 1				56
						330 1								
						814 9								
						318 1								
						703 9								
						316 1								
						762 9								
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708														
05	17980 X	13738	-0-	-4242	-0-	746 1	12159 3	Y	757	707 0	120 1			59
06	16740 X	15200	-0-	-1540	-0-	833 9	11668 3	Y	2371	2256 0	26 1			148
07	16895 X	15368	-0-	-1527	-0-	924 1	11583 3	Y	2621	1455 0	1103 1			211
08	16523 X	15071	-0-	-1452	-0-	2608 9	11417 3	Y	2783	364 0	2375 1			192
09	15990 X	13243	-0-	-2747	-0-	902 1	10494 3	Y	1979	2076 1				95
*10	15717 X	13340	-0-	-2377	-0-	2883 9	10370 3	Y	2165	2090 1				170
						593 1								
						3061 9								
						572 1								
						2177 9								
						588 1								
						2382 9								
BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110														
05	29521 X	29521	-0-	-0-	-0-	1288 1	21778 3	Y	5868	5696 0	239 1			191
06	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	6455 9	20230 3	Y	4735	4640 0	85 1			201
07	32395 X	25295	-0-	-7100	-0-	1562 1	18674 3	Y	4698	2622 0	1901 1			376
08	32395 X	23882	-0-	-8513	-0-	5209 9	18115 3	Y	4400	579 0	3725 1			297
09	31350 X	22028	-0-	-9322	-0-	1453 1	16827 3	Y	3906	4016 1				187
*10	29512 X	21551	-0-	-7961	-0-	5168 9	16634 3	Y	3626	3528 1				285
						927 1								
						4840 9								
						904 1								
						4297 9								
						928 1								
						3989 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BIG OAK B WELL #: 3H RRCID -> 293703 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 18262															
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
05	10168 X	9696	-0-	-472	-0-		440	1	7083	3	Y	1975	1910	0	91 1 72
							2173	9							
06	10230 X	8886	-0-	-1344	-0-		554	1	6680	3	Y	1502	1436	0	32 1 106
							1652	9							
07	10571 X	9576	-0-	-995	-0-		539	1	6928	3	Y	1917	1023	0	838 1 162
							2109	9							
08	10571 X	8720	-0-	-1851	-0-		343	1	6467	3	Y	1736	243	0	1482 1 117
							1910	9							
09	9390 X	7558	-0-	-1832	-0-		333	1	5956	3	Y	1154	1216	1	55
							1269	9							
*10	9703 X	7541	-0-	-2162	-0-		342	1	5838	3	Y	1237	1195	1	97
							1361	9							
GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105															
05	18321 X	17286	-0-	-1035	-0-		1331	1	13488	3	Y	2243	2231	0	110
							2467	9							
06	17040 X	15646	-0-	-1394	-0-		1280	1	12132	3	Y	2031	1964	0	177
							2234	9							
07	17608 X	15730	-0-	-1878	-0-		1757	1	12055	3	Y	1744	1273	0	467 1 181
							1918	9							
08	17608 X	14246	-0-	-3362	-0-		1078	1	12068	3	Y	1000	161	0	895 1 121
							1100	9							
09	17010 X	13438	-0-	-3572	-0-		1059	1	11475	3	Y	822	810	1	133
							904	9							
*10	17298 X	13690	-0-	-3608	-0-		1214	1	11167	3	Y	1190	1141	1	182
							1309	9							
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070															
05	20088 X	17687	-0-	-2401	-0-		15311	3	2376	9	Y	2160	2152	0	92
06	17970 X	15923	-0-	-2047	-0-		13856	3	2067	9	Y	1879	1821	0	150
07	18724 X	15486	-0-	-3238	-0-		13834	3	1652	9	Y	1502	1039	0	435 1 178
*08	18724 X	14995	-0-	-3729	-0-		13787	3	1208	9	Y	1098	178	0	965 1 133
09	18120 X	14059	-0-	-4061	-0-		13054	3	1005	9	Y	914	899	1	148
*10	17701 X	13953	-0-	-3748	-0-		12714	3	1239	9	Y	1126	1101	1	173
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013															
05	27094 X	19060	-0-	-8034	-0-		1603	1	14575	3	N	2620	1236	0	1303 1 261
							2882	9							
06	26220 X	18989	-0-	-7231	-0-		1508	1	14802	3	N	2435	2401	1	295
							2679	9							
07	23932 X	19228	-0-	-4704	-0-		1583	1	14992	3	N	2412	2381	1	326
							2653	9							
08	22444 X	18912	-0-	-3532	-0-		1096	1	15235	3	N	2346	2248	1	424
							2581	9							
09	20220 X	17465	-0-	-2755	-0-		936	1	14088	3	N	2219	2447	1	196
							2441	9							
*10	19623 X	17450	-0-	-2173	-0-		1005	1	13938	3	N	2279	2252	1	223
							2507	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE			M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
05	20615 X	15317	-0-	-5298	-0-	709	1	11819	3	Y	2535	2438	0	104 1	105
						2789	9								
06	19950 X	14146	-0-	-5804	-0-	896	1	11233	3	Y	1834	1799	0	47 1	93
						2017	9								
07	19499 X	13875	-0-	-5624	-0-	864	1	11091	3	Y	1745	998	0	705 1	135
						1920	9								
08	16554 X	13969	-0-	-2585	-0-	560	1	10862	3	Y	2315	318	0	1931 1	159
						2547	9								
09	15480 X	12726	-0-	-2754	-0-	543	1	10024	3	Y	1963	2028	1		94
						2159	9								
*10	15314 X	12958	-0-	-2356	-0-	560	1	9948	3	Y	2227	2146	1		175
						2450	9								
SPRENCER 'A' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296489 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12960 - 17754															
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SPRENCER 'A' UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296495 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12905 - 18006															
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BOYSEN A WELL #: 4H RRCID -> 296688 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12890 - 17589															
05	25637 X	15022	-0-	-10615	-0-	774	1	11743	3	Y	2277	1970	0	288 1	81
						2505	9								
06	18480 X	13038	-0-	-5442	-0-	717	1	10265	3	Y	1869	1749	0	157 1	44
						2056	9								
07	18135 X	12984	-0-	-5151	-0-	751	1	10344	3	Y	1717	1657	0		104
						1889	9								
08	16523 X	11548	-0-	-4975	-0-	752	1	8678	3	Y	1925	1764	0	104 1	101
						2118	9								
*09	14550 X	10226	-0-	-4324	-0-	702	1	7846	3	Y	1525	1342	0	162 1	122
						1678	9								
*10	15035 X	10218	-0-	-4817	-0-	715	1	7530	3	Y	1794	751	0	1035 1	130
						1973	9								
BOYSEN A-BOYSEN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296689 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12845 - 21736															
05	54839 X	29621	-0-	-25218	-0-	1543	1	23914	3	Y	3785	3312	0	461 1	125
						4164	9								
06	41400 X	26024	-0-	-15376	-0-	1405	1	20818	3	Y	3455	3235	0	264 1	81
						3801	9								
07	37572 X	25285	-0-	-12287	-0-	1464	1	20147	3	Y	3340	3229	0		192
						3674	9								
08	32519 X	23391	-0-	-9128	-0-	1455	1	17679	3	Y	3870	3532	0	191 1	228
						4257	9								
*09	30060 X	21251	-0-	-8809	-0-	1350	1	15990	3	Y	3555	3165	0	358 1	260
						3911	9								
*10	29636 X	19892	-0-	-9744	-0-	1349	1	15144	3	Y	3090	1335	0	1797 1	218
						3399	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BOYSEN A-BOYSEN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296690 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12835 - 20240																
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	* CODE	EOM BALANCE
05	49600 X	24405	-0-	-25195	-0-	1326 3033	1 9	20046	3	Y	2757	2414	0	338	1	91
06	35940 X	22303	-0-	-13637	-0-	1256 2745	1 9	18302	3	Y	2495	2337	0	191	1	58
07	31341 X	21835	-0-	-9506	-0-	1287 2852	1 9	17696	3	Y	2593	2505	0			146
08	27869 X	19996	-0-	-7873	-0-	1273 3297	1 9	15426	3	Y	2997	2734	0	146	1	175
*09	24720 X	18044	-0-	-6676	-0-	1174 3000	1 9	13870	3	Y	2727	2425	0	276	1	201
*10	24397 X	16944	-0-	-7453	-0-	1176 2593	1 9	13175	3	Y	2357	1018	0	1374	1	166
BOYSEN A-BOYSEN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 296691 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12870 - 20416																
05	51553 X	29986	-0-	-21567	-0-	1655 3246	1 9	25085	3	Y	2951	2581	0	361	1	98
06	44580 X	26342	-0-	-18238	-0-	1508 2958	1 9	21876	3	Y	2689	2520	0	205	1	62
07	40579 X	25981	-0-	-14598	-0-	1544 3224	1 9	21213	3	Y	2931	2827	0			166
08	35247 X	23679	-0-	-11568	-0-	1527 3610	1 9	18542	3	Y	3282	2952	0	166	1	226
*09	30600 X	21649	-0-	-8951	-0-	1414 3477	1 9	16758	3	Y	3161	2815	0	341	1	231
*10	29977 X	20377	-0-	-9600	-0-	1418 3025	1 9	15934	3	Y	2750	1187	0	1600	1	194
BOYSEN A WELL #: 5H RRCID -> 297070 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12774 PERF.12865 - 17613																
05	23405 X	13508	-0-	-9897	-0-	686 2253	1 9	10569	3	Y	2048	1809	0	237	1	63
06	17670 X	11363	-0-	-6307	-0-	627 1680	1 9	9056	3	Y	1527	1429	0	125	1	36
07	15841 X	11347	-0-	-4494	-0-	662 1572	1 9	9113	3	Y	1429	1383	0			82
08	13888 X	9991	-0-	-3897	-0-	654 1683	1 9	7654	3	Y	1530	1401	0	82	1	83
*09	13440 X	8798	-0-	-4642	-0-	609 1275	1 9	6914	3	Y	1159	1030	0	126	1	86
*10	13516 X	8891	-0-	-4625	-0-	645 1417	1 9	6829	3	Y	1288	548	0	734	1	92
MUIR D WELL #: 15H RRCID -> 297601 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12970 - 19369																
*04	206460 X	91356	-0-	-115104	-0-	450 14961	1 9	75945	3	Y	13601	13622	0	137	1	-0-
05	208816 X	78134	-0-	-130682	-0-	465 12564	1 9	65105	3	Y	11422	11403	0	15	1	4
06	121320 X	67007	-0-	-54313	-0-	450 10002	1 9	56555	3	Y	9093	9093	0	4	1	-0-
07	115072 X	55150	-0-	-59922	-0-	465 7677	1 9	47008	3	Y	6979	6979	0			-0-
08	86366 X	54164	-0-	-32202	-0-	465 7257	1 9	46442	3	Y	6597	6161	0	334	1	102
09	83580 X	53732	-0-	-29848	-0-	46504	3	7228	9	Y	6571	5940	0	639	1	94
*10	78120 X	36242	-0-	-41878	-0-	1381 5026	1 9	29835	3	Y	4569	3630	0	984	1	49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 12H RRCID -> 297615 COMPL. DATE 10/26/2025 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12950 - 19246														
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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	213342 X	75925	-0-	-137417	-0-	465 15908	1 9	59552	3	Y	14462	14462	0	-0-
06	155340 X	65389	-0-	-89951	-0-	450 13423	1 9	51516	3	Y	12203	12203	0	-0-
07	129208 X	61090	-0-	-68118	-0-	465 12376	1 9	48249	3	Y	11251	11251	0	-0-
08	84723 X	55938	-0-	-28785	-0-	465 10759	1 9	44714	3	Y	9781	9781	0	-0-
09	81990 X	50680	-0-	-31310	-0-	40519	3	10161	9	Y	9237	8444	0	118
*10	75919 X	41154	-0-	-34765	-0-	1484 7340	1 9	32330	3	Y	6673	5225	0	75
KRAUSE B-STRENK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12710 - 23893														
05	167555 X	98086	-0-	-69469	-0-	879 19984	1 9	77223	3	Y	18167	18014	0	96
06	129450 X	94603	-0-	-34847	-0-	1795 17897	1 9	74911	3	Y	16270	15932	0	190
07	133765 X	84908	-0-	-48857	-0-	1756 15313	1 9	67839	3	Y	13921	13736	0	195
08	89745 X	78485	-0-	-11260	-0-	1561 12348	1 9	64576	3	Y	11225	11052	0	148
09	86850 X	80058	-0-	-6792	-0-	3908 11949	1 9	64201	3	Y	10863	8992	0	228
*10	89745 X	76731	-0-	-13014	-0-	1457 12293	1 9	62981	3	Y	11175	10842	0	118
KRAUSE B-STRENK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12649 - 24394														
05	167555 X	84711	-0-	-82844	-0-	768 16507	1 9	67436	3	Y	15006	15006	0	-0-
06	122730 X	80860	-0-	-41870	-0-	1551 14548	1 9	64761	3	Y	13225	13225	0	-0-
07	123039 X	69563	-0-	-53476	-0-	1453 11954	1 9	56156	3	Y	10867	10731	0	136
08	82987 X	65889	-0-	-17098	-0-	1285 10885	1 9	53719	3	Y	9895	9576	0	161
09	80310 X	65573	-0-	-14737	-0-	55529	3	10044	9	Y	9131	7547	0	193
*10	82987 X	67671	-0-	-15316	-0-	1275 11143	1 9	55253	3	Y	10130	9825	0	108
MUIR D WELL #: 14H RRCID -> 297883 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12910 - 19260														
*04	206460 X	80615	-0-	-125845	-0-	450 14527	1 9	65638	3	Y	13206	13224	0	-0-
05	213342 X	64387	-0-	-148955	-0-	465 11487	1 9	52435	3	Y	10443	10429	0	3
06	141750 X	55986	-0-	-85764	-0-	450 9385	1 9	46151	3	Y	8532	8532	0	-0-
07	120249 X	52719	-0-	-67530	-0-	465 9420	1 9	42834	3	Y	8564	8367	0	38
08	69967 X	54767	-0-	-15200	-0-	465 7018	1 9	47284	3	Y	6380	5409	0	218
09	67710 X	49779	-0-	-17931	-0-	42820	3	6959	9	Y	6326	5720	0	90
*10	64387 X	34008	-0-	-30379	-0-	1286 4785	1 9	27937	3	Y	4350	3521	0	43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 13H RRCID -> 297884 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 13072 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ELDER B WELL #: 14H RRCID -> 297932 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12475 - 15798															
05	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	737	1	22457	3	Y	4879	4800	0	96 1	69
						5367	9								
06	32160 X	23132	-0-	-9028	-0-	577	1	18301	3	Y	3867	3682	0	142 1	112
						4254	9								
07	33077 X	20649	-0-	-12428	-0-	514	1	16443	3	Y	3356	3315	0	80 1	73
						3692	9								
08	22382 X	16565	-0-	-5817	-0-	505	1	13047	3	Y	2739	2712	0	50 1	50
						3013	9								
09	21660 X	11975	-0-	-9685	-0-	503	1	8383	3	Y	2808	2768	0	23 1	67
						3089	9								
*10	22382 X	12271	-0-	-10111	-0-	533	1	8610	3	Y	2844	2794	0	71 1	46
						3128	9								
MUIR D WELL #: 10H RRCID -> 298014 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13114 - 19480															
*04	130740 X	56597	-0-	-74143	-0-	450	1	45848	3	Y	9363	9399	0	106 1	-0-
						10299	9								
05	135098 X	65648	-0-	-69450	-0-	465	1	55420	3	Y	8875	8414	0	367 1	94
						9763	9								
06	96570 X	56629	-0-	-39941	-0-	450	1	48745	3	Y	6758	6538	0	149 1	165
						7434	9								
07	64542 X	56659	-0-	-7883	-0-	465	1	47146	3	Y	8225	7766	0	536 1	88
						9048	9								
08	65658 X	45934	-0-	-19724	-0-	465	1	36217	3	Y	8411	7592	0	774 1	210
						9252	9								
09	63540 X	37063	-0-	-26477	-0-	31031	3	6032	9	Y	5484	4962	0	654 1	78
*10	65658 X	21650	-0-	-44008	-0-	778	1	17052	3	Y	3473	2820	0	697 1	34
						3820	9								
MUIR D WELL #: 9H RRCID -> 298026 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 13002 PERF.13130 - 19499															
*04	130740 X	54386	-0-	-76354	-0-	450	1	43839	3	Y	9179	8977	0	303 1	18
						10097	9								
05	135098 X	63478	-0-	-71620	-0-	465	1	54719	3	Y	7540	7072	0	391 1	95
						8294	9								
06	87480 X	57325	-0-	-30155	-0-	450	1	49111	3	Y	7058	6823	0	154 1	176
						7764	9								
07	60171 X	57785	-0-	-2386	-0-	465	1	48135	3	Y	8350	7867	0	567 1	92
						9185	9								
08	63457 X	44535	-0-	-18922	-0-	465	1	36089	3	Y	7255	6399	0	812 1	220
						7981	9								
09	61410 X	38491	-0-	-22919	-0-	32273	3	6218	9	Y	5653	5128	0	667 1	78
*10	63457 X	24692	-0-	-38765	-0-	911	1	19894	3	Y	3534	2874	0	704 1	34
						3887	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MUIR D WELL #: 11H RRCID -> 298029 COMPL. DATE 02/03/2025										TOTAL	DEPTH	13039	PERF.	13289	-	19641	
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
*04	127590	X	62662	-0-	-64928	-0-	450 12392 9	1	49820	3	Y	11265	11278	0	42	1	-0-
05	131843	X	59813	-0-	-72030	-0-	465 10746 9	1	48602	3	Y	9769	9769	0			-0-
06	106890	X	60351	-0-	-46539	-0-	450 8155 9	1	51746	3	Y	7414	7414	0			-0-
07	79825	X	65710	-0-	-14115	-0-	465 9877 9	1	55368	3	Y	8979	8464	0	417	1	98
08	64077	X	52335	-0-	-11742	-0-	465 8953 9	1	42917	3	Y	8139	7042	0	863	1	234
09	62010	X	44060	-0-	-17950	-0-	38077 3	3	5983	9	Y	5439	4923	0	673	1	77
*10	64077	X	31971	-0-	-32106	-0-	1193 4483 9	1	26295	3	Y	4075	3241	0	868	1	43
KRAUSE B-STRENNK A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298099 COMPL. DATE 01/04/2025										TOTAL	DEPTH	13125	PERF.	12700	-	24234	
05	145142	X	108052	-0-	-37090	-0-	968 22684 9	1	84400	3	Y	20622	20443	0	277	1	113
06	140460	X	94419	-0-	-46041	-0-	1784 18420 9	1	74215	3	Y	16745	16738	0	116	1	4
07	145142	X	98125	-0-	-47017	-0-	2026 17848 9	1	78251	3	Y	16225	16226	0	3	1	-0-
08	100068	X	88657	-0-	-11411	-0-	1746 14597 9	1	72314	3	Y	13270	13274	0			-0-
09	96840	X	78459	-0-	-18381	-0-	65024 3	3	13435	9	Y	12214	12214	0			-0-
*10	100068	X	76169	-0-	-23899	-0-	1382 13855 9	1	60932	3	Y	12595	12179	0	269	1	147
OLIVER A WELL #: 8H RRCID -> 298653 COMPL. DATE 09/01/2024										TOTAL	DEPTH	12808	PERF.	12850	-	17477	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10974 01/09/2025																	
OLIVER A WELL #: 10H RRCID -> 298654 COMPL. DATE 09/01/2024										TOTAL	DEPTH	12839	PERF.	12867	-	17949	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10974 12/12/2024																	
SCHENDEL A WELL #: 7H RRCID -> 298658 COMPL. DATE 09/01/2024										TOTAL	DEPTH	13305	PERF.	13115	-	17792	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11062 05/15/2025																	
SCHENDEL A-SCHENDEL B SA 1H WELL #: 1H RRCID -> 298753 COMPL. DATE 09/01/2024										TOTAL	DEPTH	13077	PERF.	13295	-	18469	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2024																	
WARREN B WELL #: 5H RRCID -> 298828 COMPL. DATE 09/01/2024										TOTAL	DEPTH	12828	PERF.	12750	-	14860	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10187 09/01/2024																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WARREN B WELL #: 6H RRCID -> 298829 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12760 - 17592															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10187 09/01/2024															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622															
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	101	3	12	9	N	11				68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	169	3	17	9	N	15				83
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				83
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	4	10	9	N	9				92
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				92
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350															
05	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	42	1	9059	3	N	557	544	1	1 8	13
						5	4	613	9						
06	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	189	1	5966	3	N	369	371	1	1 8	10
						4	4	406	9						
07	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	373	1	5449	3	N	366	370	1	1 8	5
						4	4	403	9						
08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	487	1	5239	3	N	353	345	1	1 8	12
						4	4	388	9						
09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	528	1	4539	3	N	270	271	1	1 8	10
						3	4	297	9						
10	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	699	1	6076	3	N	397	398	1	1 8	8
						4	4	437	9						
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
CROSSROADS UNIT				WELL #:	7H	RRCID	->	290393	COMPL.	DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	12309	PERF.	12833	-	18847	
M O	ALLOW	CODE	GAS 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
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-			298 14 4	2021 894 9	3	Y	813	813	0	1	8	158	
06	4590	X	2713	-0-	-1877	-0-			227 12 4	1755 719 9	3	Y	654	689	0			123	
07	4836	X	3065	-0-	-1771	-0-			405 10 4	1948 702 9	3	Y	638	619	0			142	
08	DLQ	G-10	895	-0-	895	895			355 7 4	35 498 9	3	Y	453	455	0			140	
09	DLQ	G-10	1164	-0-	1164	2059			323 8 4	71 762 9	3	Y	693	643	0			190	
10	DLQ	G-10	2521	-0-	2521	4580			284 8 4	1412 817 9	3	Y	743	727	0	1	8	205	
CROSSROADS UNIT				WELL #:	8H	RRCID	->	290394	COMPL.	DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	12336	PERF.	12831	-	18402	
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-			194 11 4	2622 574 9	3	Y	522	482	0	1	8	101	
06	3060	X	2532	-0-	-528	-0-			230 9 4	1934 359 9	3	Y	326	366	0			61	
07	3162	X	3114	-0-	-48	-0-			427 8 4	2294 385 9	3	Y	350	333	0			78	
08	DLQ	G-10	2978	-0-	2978	2978			241 9 4	2260 468 9	3	Y	425	372	0			131	
09	DLQ	G-10	1717	-0-	1717	4695			142 5 4	1008 562 9	3	Y	511	501	0	1	8	140	
10	DLQ	G-10	892	-0-	892	5587			166 4 4	351 371 9	3	Y	337	384	0			93	
CROSSROADS UNIT				WELL #:	9H	RRCID	->	290400	COMPL.	DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	12436	PERF.	12801	-	16461	
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-			226 6 4	1800 266 9	3	Y	242	202	0	1	8	47	
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-			231 8 4	727 433 9	3	Y	394	366	0	1	8	74	
07	1054	N	763	-0-	-291	-0-			352 6 4	33 372 9	3	Y	338	336	0	1	8	75	
08	DLQ	G-10	698	-0-	698	698			249 6 4	29 414 9	3	Y	376	334	0	1	8	116	
09	DLQ	G-10	979	-0-	979	1677			285 5 4	352 337 9	3	Y	306	337	0	1	8	84	
10	DLQ	G-10	746	-0-	746	2423			207 5 4	44 490 9	3	Y	445	406	0			123	
CROSSROADS UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	290483	COMPL.	DATE	12/04/2017	TOTAL	DEPTH	12295	PERF.	12750	-	17097	
05	6231	X	1550	-0-	-4681	-0-			375 12 4	618 545 9	3	Y	495	462	0	1	8	96	
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-			346 15 4	2332 719 9	3	Y	654	626	0	1	8	123	
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-			648 13 4	2733 881 9	3	Y	801	744	0	1	8	179	
08	DLQ	G-10	2227	-0-	2227	2227			359 7 4	1520 341 9	3	Y	310	393	0			96	
09	DLQ	G-10	724	-0-	724	2951			51 6 4	397 270 9	3	Y	245	274	0			67	
10	DLQ	G-10	2989	-0-	2989	5940			189 10 4	2303 487 9	3	Y	443	387	0	1	8	122	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
CROSSROADS UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 290485		COMPL. DATE 12/04/2017		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE		
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT CODE	AMT CODE		
05	5828 X	3672	-0-	-2156	-0-	221 1	2345 3	16 4	1090 9	Y	991	950 0	1 8	192
06	5640 X	4025	-0-	-1615	-0-	286 1	2757 3	15 4	967 9	Y	879	906 0		165
07	5828 X	4202	-0-	-1626	-0-	529 1	2623 3	13 4	1037 9	Y	943	897 0	1 8	210
08	DLQ G-10	4695	-0-	4695	4695	298 1	3473 3	13 4	911 9	Y	828	782 0		256
09	DLQ G-10	6471	-0-	6471	11166	219 1	5243 3	11 4	998 9	Y	907	913 0	1 8	249
10	DLQ G-10	4986	-0-	4986	16152	213 1	3911 3	8 4	854 9	Y	776	811 0		214
WILLIS UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 291221		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIS UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 291222		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407				
05	2914 X	2690	-0-	-224	-0-	225 1	1824 3	10 4	631 9	Y	574	573 0	2 8	32
06	2790 X	2705	-0-	-85	-0-	218 1	1865 3	10 4	612 9	Y	556	555 0	2 8	31
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	181 1	2066 3	12 4	659 9	Y	599	588 0	1 8	41
08	DLQ G-10	3149	-0-	3149	3149	228 1	2107 3	9 4	805 9	Y	732	698 0	1 8	74
09	DLQ G-10	2622	-0-	2622	5771	274 1	1651 3	8 4	689 9	Y	626	657 0	2 8	41
10	DLQ G-10	3070	-0-	3070	8841	294 1	1785 3	17 4	974 9	Y	885	848 0	1 8	77
WILLIS UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 291248		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303				
05	2201 N	2165	-0-	-36	-0-	237 1	1774 3	3 4	151 9	Y	137	136 0		8
06	2130 N	1894	-0-	-236	-0-	194 1	1530 3	3 4	167 9	Y	152	151 0		9
07	2201 N	1621	-0-	-580	-0-	150 1	1334 3	3 4	134 9	Y	122	123 0		8
08	DLQ G-10	1651	-0-	1651	1651	176 1	1353 3	2 4	120 9	Y	109	106 0		11
09	DLQ G-10	1491	-0-	1491	3142	200 1	1161 3	2 4	128 9	Y	116	119 0		8
10	DLQ G-10	1103	-0-	1103	4245	108 1	741 3	2 4	252 9	Y	229	217 0		20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.															
WILLIS UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	1		Y	-0-		1 0		-0-	
06	330 N	163	-0-	-167	-0-	163	1		Y	-0-				-0-	
07	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	1		Y	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	DLQ G-10	772	-0-	772	772	246	1	459	3	60	56	0		4	
						1	4	66	9						
10	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1867	285	1	746	3	57	56	0		5	
						1	4	63	9						
HALEN A														WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224	
05	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	23	1	4462	3	Y	870	870	0	1 8	21
						9	4	957	9						
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	22	1	3987	3	Y	759	760	0		20
						8	4	835	9						
07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	25	1	4063	3	Y	1332	1303	0		49
						10	4	1465	9						
08	DLQ G-10	4033	-0-	4033	4033	24	1	3110	3	Y	811	822	0	1 8	37
						7	4	892	9						
09	DLQ G-10	4504	-0-	4504	8537	14	1	3464	3	Y	926	917	0	1 8	45
						7	4	1019	9						
10	DLQ G-10	4312	-0-	4312	12849	1	1	3456	3	Y	771	783	0	1 8	32
						7	4	848	9						
SANDIES CREEK A														WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968	
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	161	1	1789	3	Y	822	818	0		208
						17	4	904	9						
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	151	1	1622	3	Y	729	813	0		124
						15	4	802	9						
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	147	1	1494	3	Y	721	691	0		154
						13	4	793	9						
08	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2275	156	1	1327	3	Y	709	720	0		143
						12	4	780	9						
09	DLQ G-10	2276	-0-	2276	4551	174	1	1332	3	Y	689	696	0		136
						12	4	758	9						
10	DLQ G-10	2564	-0-	2564	7115	176	1	1543	3	Y	758	740	0		154
						11	4	834	9						
SANDIES CREEK G														WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667	
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	136	1	1766	3	Y	717	715	0		181
						12	4	789	9						
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	134	1	1609	3	Y	554	641	0		94
						10	4	609	9						
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	139	1	1574	3	Y	563	537	0		120
						9	4	619	9						
08	DLQ G-10	2090	-0-	2090	2090	156	1	1295	3	Y	574	578	0		116
						8	4	631	9						
09	DLQ G-10	2275	-0-	2275	4365	174	1	1410	3	Y	620	613	0		123
						9	4	682	9						
10	DLQ G-10	2464	-0-	2464	6829	172	1	1591	3	Y	631	626	0		128
						7	4	694	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	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
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	185	1	1643	3	Y	871	856	0	220
						14	4	958	9					
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	172	1	1283	3	Y	898	964	0	153
						14	4	988	9					
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	197	1	1419	3	Y	1022	957	0	218
						14	4	1124	9					
08	DLQ G-10	2570	-0-	2570	2570	206	1	1361	3	Y	901	937	0	182
						12	4	991	9					
09	DLQ G-10	2617	-0-	2617	5187	219	1	1385	3	Y	910	912	0	180
						12	4	1001	9					
10	DLQ G-10	2896	-0-	2896	8083	244	1	1554	3	Y	990	969	0	201
						9	4	1089	9					
COOPER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756														
05	3100 N	3158	-0-	58	58	35	1	2941	3	Y	162	163	0	12
						4	4	178	9					
06	2563 N	2505	-0-	-58	-0-	29	1	2315	3	Y	144	144	0	12
						3	4	158	9					
07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	32	1	1955	3	Y	204	198	0	18
						3	4	224	9					
08	DLQ G-10	2040	-0-	2040	2040	42	1	1678	3	Y	287	276	0	29
						4	4	316	9					
09	DLQ G-10	1220	-0-	1220	3260	32	1	687	3	Y	451	414	0	66
						5	4	496	9					
10	DLQ G-10	2406	-0-	2406	5666	28	1	1963	3	Y	374	394	0	46
						4	4	411	9					
SANDIES CREEK B														
WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844														
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	166	1	1412	3	Y	622	614	0	157
						10	4	684	9					
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	161	1	1326	3	Y	592	648	0	101
						10	4	651	9					
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	166	1	1309	3	Y	552	535	0	118
						8	4	607	9					
08	DLQ G-10	2078	-0-	2078	2078	176	1	1248	3	Y	588	587	0	119
						7	4	647	9					
09	DLQ G-10	2030	-0-	2030	4108	183	1	1179	3	Y	602	602	0	119
						6	4	662	9					
10	DLQ G-10	2206	-0-	2206	6314	189	1	1353	3	Y	597	595	0	121
						7	4	657	9					
LYNCH UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410														
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	33	1	1476	3	Y	1267	1264	0	22
						13	4	1394	9					
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	31	1	1511	3	Y	1009	1020	0	10
						105	4	1110	9					
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	33	1	1667	3	Y	1267	1245	0	32
						12	4	1394	9					
08	DLQ G-10	2806	-0-	2806	2806	33	1	1554	3	Y	1099	1109	0	22
						10	4	1209	9					
09	DLQ G-10	2693	-0-	2693	5499	35	1	1569	3	Y	982	969	0	34
						9	4	1080	9					
10	DLQ G-10	2910	-0-	2910	8409	30	1	1611	3	Y	1144	1145	0	33
						11	4	1258	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
LYNCH UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	34 1	2462 3	937 9	Y	852	850 0	1 8		15
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	12 4	2644 3	1001 9	Y	910	915 0	1 8		9
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	31 1	2771 3	942 9	Y	856	842 0	1 8		22
08	DLQ G-10	3653	-0-	3653	3653	10 4	2666 3	944 9	Y	858	862 0	1 8		17
09	DLQ G-10	3684	-0-	3684	7337	33 1	2767 3	872 9	Y	793	782 0	1 8		27
10	DLQ G-10	3270	-0-	3270	10607	9 4	2416 3	813 9	Y	739	744 0	1 8		21
COOPER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915														
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	20 1	992 3	431 9	Y	392	425 0			30
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	8 4	73 3	561 9	Y	510	498 0			42
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	13 1	79 3	584 9	Y	531	527 0			46
08	DLQ G-10	607	-0-	607	607	10 1	434 3	152 9	Y	138	170 0			14
09	DLQ G-10	117	-0-	117	724	9 4	13 3	91 9	Y	83	85 0			12
10	DLQ G-10	413	-0-	413	1137	7 1	44 3	355 9	Y	323	296 0			39
SANDIES CREEK J														
WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914														
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	409 1	382 3	114 9	Y	104	102 0	1 8		26
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	3 4	575 3	96 9	Y	87	98 0			15
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	376 1	533 3	94 9	Y	85	82 0			18
08	DLQ G-10	893	-0-	893	893	2 4	418 3	68 9	Y	62	68 0			12
09	DLQ G-10	880	-0-	880	1773	405 1	364 3	69 9	Y	63	63 0			12
10	DLQ G-10	968	-0-	968	2741	2 4	493 3	53 9	Y	48	50 0			10
LYNCH UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709														
05	4092 X	3356	-0-	-736	-0-	21 1	2599 3	728 9	Y	662	660 0	1 8		11
06	3960 X	3556	-0-	-404	-0-	8 4	2692 3	749 9	Y	681	684 0	1 8		7
07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	44 1	3310 3	859 9	Y	781	767 0	1 8		20
08	DLQ G-10	3928	-0-	3928	3928	71 4	3051 3	822 9	Y	747	751 0	1 8		15
09	DLQ G-10	3652	-0-	3652	7580	46 1	2850 3	754 9	Y	685	676 0	1 8		23
10	DLQ G-10	4573	-0-	4573	12153	17 4	3652 3	866 9	Y	787	786 0	1 8		23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
BOWERS UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709														
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	
05	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	29 1	756 3	Y	5552	5475	0		216	
06	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	31 4	6107 9	Y	799	985	0	1 8	29	
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	38 1	111 3	Y	932	938	0	1 8	22	
08	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	6 4	879 9	Y	852	835	0	1 8	38	
09	DLQ G-10	1059	-0-	1059	2126	35 1	123 3	Y	830	821	0	1 8	46	
10	DLQ G-10	1242	-0-	1242	3368	6 4	1025 9	Y	995	984	0	1 8	56	
						24 1	99 3	Y						
						7 4	937 9	Y						
						38 1	103 3	Y						
						5 4	913 9	Y						
						31 1	109 3	Y						
						7 4	1095 9	Y						
LYNCH UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911														
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	38 1	1479 3	Y	1495	1489	0	3 8	26	
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	17 4	1645 9	Y	1453	1461	0	3 8	15	
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	35 1	1117 3	Y	1529	1503	0	2 8	39	
08	DLQ G-10	2941	-0-	2941	2941	128 4	1598 9	Y	1522	1529	0	1 8	31	
09	DLQ G-10	3369	-0-	3369	6310	37 1	1082 3	Y	1423	1404	0	1 8	49	
10	DLQ G-10	3321	-0-	3321	9631	13 4	1682 9	Y	1399	1407	0	1 8	40	
						38 1	1217 3	Y						
						12 4	1674 9	Y						
						40 1	1752 3	Y						
						12 4	1565 9	Y						
						35 1	1734 3	Y						
						13 4	1539 9	Y						
CETERA F														
WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965														
05	8649 X	7382	-0-	-1267	-0-	5315 3	21 4	Y	1860	1908	0	1 8	55	
06	8370 X	6740	-0-	-1630	-0-	2046 9		Y	1829	1813	0		71	
07	8649 X	6941	-0-	-1708	-0-	4707 3	21 4	Y	1645	1657	0		59	
08	DLQ G-10	7302	-0-	7302	7302	2012 9		Y	1775	1767	0	1 8	66	
09	DLQ G-10	6910	-0-	6910	14212	3 1	5113 3	Y	1681	1672	0	1 8	74	
10	DLQ G-10	6990	-0-	6990	21202	15 4	1810 9	Y	1676	1668	0	1 8	81	
						15 4		Y						
						5334 3	15 4	Y						
						1953 9								
						5046 3								
						1849 9								
						5129 3	17 4	Y						
						1844 9								
WILLIS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257														
05	5115 X	4896	-0-	-219	-0-	354 1	3476 3	Y	960	954	0	2 8	54	
06	4950 X	4809	-0-	-141	-0-	10 4	1056 9	Y	928	928	0	2 8	52	
07	5115 X	5096	-0-	-19	-0-	372 1	3406 3	Y	943	930	0	1 8	64	
08	DLQ G-10	5135	-0-	5135	5135	10 4	1021 9	Y	983	946	0	2 8	99	
09	DLQ G-10	4375	-0-	4375	9510	370 1	3678 3	Y	846	888	0	1 8	56	
10	DLQ G-10	5130	-0-	5130	14640	11 4	1037 9	Y	1169	1122	0	1 8	102	
						399 1	3645 3	Y						
						10 4	1081 9	Y						
						425 1	3009 3	Y						
						10 4	931 9	Y						
						547 1	3284 3	Y						
						13 4	1286 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 27135 750 HICKOK WELL #: 5H															RRCID -> 294510															COMPL. DATE 04/15/2018															TOTAL DEPTH 11311															PERF.11342 - 16450														
M O	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																																																																									
05	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	42	1 6331	3	Y	1665	1590	0	6 8	116																																																																											
06	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	31	4 1832	9	Y	1868	1882	0	6 8	96																																																																											
07	6138 X	4912	-0-	-1226	-0-	38	4 6648	3	Y	1158	1154	0	4 8	96																																																																											
08	DLQ G-10	6160	-0-	6160	6160	20	4 1274	9	Y	847	878	0	4 8	61																																																																											
09	DLQ G-10	5130	-0-	5130	11290	42	1 5166	3	Y	833	768	0	3 8	123																																																																											
10	DLQ G-10	5059	-0-	5059	16349	20	4 932	9	Y	982	1050	0	3 8	52																																																																											
						30	1 4165	3	Y																																																																																
						19	4 916	9	Y																																																																																
						28	1 3929	3	Y																																																																																
						22	4 1080	9	Y																																																																																
SIMMONS UNIT															WELL #: 7H															RRCID -> 294511															COMPL. DATE 10/27/2018															TOTAL DEPTH 11581															PERF.11756 - 16500														
05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	377	1 2232	3	Y	2027	2013	0	7 8	11																																																																											
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	33	4 2230	9	Y	1858	1853	0	5 8	11																																																																											
07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	282	1 3187	3	Y	1812	1800	0	5 8	18																																																																											
08	DLQ G-10	3761	-0-	3761	3761	28	4 2044	9	Y	1302	1307	0	3 8	10																																																																											
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	6032	224	1 2524	3	Y	942	942	0	2 8	8																																																																											
10	DLQ G-10	2884	-0-	2884	8916	28	4 1993	9	Y	1226	1218	0	2 8	14																																																																											
						149	1 2156	3	Y																																																																																
						24	4 1432	9	Y																																																																																
						85	1 1134	3	Y																																																																																
						16	4 1036	9	Y																																																																																
						127	1 1392	3	Y																																																																																
						16	4 1349	9	Y																																																																																
BOWERS UNIT															WELL #: 12H															RRCID -> 294514															COMPL. DATE 01/11/2022															TOTAL DEPTH 10911															PERF.11017 - 18576														
05	7409 X	6493	-0-	-916	-0-	30	1 4065	3	Y	2155	2099	0	3 8	84																																																																											
06	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	27	4 2371	9	Y	2363	2357	0	3 8	87																																																																											
07	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	28	1 4522	3	Y	2271	2302	0	2 8	54																																																																											
08	DLQ G-10	6875	-0-	6875	6875	26	4 2599	9	Y	2352	2301	0	1 8	104																																																																											
09	DLQ G-10	5892	-0-	5892	12767	30	1 4417	3	Y	1966	1960	0	1 8	109																																																																											
10	DLQ G-10	6821	-0-	6821	19588	20	4 2498	9	Y	2490	2458	0	1 8	140																																																																											
						19	1 4246	3	Y																																																																																
						23	4 2587	9	Y																																																																																
						31	1 3681	3	Y																																																																																
						17	4 2163	9	Y																																																																																
						25	1 4034	3	Y																																																																																
						23	4 2739	9	Y																																																																																
SIMMONS UNIT															WELL #: 8H															RRCID -> 294515															COMPL. DATE 10/27/2018															TOTAL DEPTH 11489															PERF.11696 - 16466														
05	2449 X	1492	-0-	-957	-0-	355	1 187	3	Y	854	850	0	2 8	5																																																																											
06	2370 X	2094	-0-	-276	-0-	11	4 939	9	Y	1324	1320	0	1 8	8																																																																											
07	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	272	1 350	3	Y	716	716	0	1 8	7																																																																											
08	DLQ G-10	1784	-0-	1784	1784	16	4 1456	9	Y	1228	1224	0	1 8	10																																																																											
09	DLQ G-10	1652	-0-	1652	3436	257	1 101	3	Y	1153	1152	0	1 8	10																																																																											
10	DLQ G-10	1561	-0-	1561	4997	8	4 788	9	Y	1068	1064	0	1 8	13																																																																											
						188	1 236	3	Y																																																																																
						9	4 1351	9	Y																																																																																
						207	1 165	3	Y																																																																																
						12	4 1268	9	Y																																																																																
						199	1 177	3	Y																																																																																
						10	4 1175	9	Y																																																																																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 27135 750 //CONT.// 253162																																																																										
SIMMONS UNIT															WELL #: 9H															RRCID -> 294697															COMPL. DATE 10/27/2018															TOTAL DEPTH 11549															PERF.11652 - 16135														
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																																																																			
05	3069 X	1011	-0-	-2058	-0-	346	1	8	4	66	3	591	9	Y	537	532	0	3	8			3																																																																			
06	2970 X	1245	-0-	-1725	-0-	262	1	11	4	346	3	626	9	Y	569	566	0	3	8			3																																																																			
07	3069 X	1071	-0-	-1998	-0-	251	1	5	4	93	3	722	9	Y	656	653	0					6																																																																			
08	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306	189	1	7	4	134	3	976	9	Y	887	886	0					7																																																																			
09	DLQ G-10	1256	-0-	1256	2562	207	1	6	4	120	3	923	9	Y	839	838	0	1	8			7																																																																			
10	DLQ G-10	873	-0-	873	3435	207	1	4	4	71	3	591	9	Y	537	538	0					6																																																																			
KORTH UNIT															WELL #: 15H															RRCID -> 294724															COMPL. DATE 03/02/2018															TOTAL DEPTH 11386															PERF.11371 - 14432														
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	12	1	11	4	922	3	718	9	Y	653	662	0					21																																																																			
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	12	1	10	4	897	3	617	9	Y	561	564	0					18																																																																			
07	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	11	4	912	3	548	9	Y	498	498	0					18																																																																			
08	DLQ G-10	1629	-0-	1629	1629	9	1	11	4	1117	3	492	9	Y	447	439	0					26																																																																			
09	DLQ G-10	1788	-0-	1788	3417	8	1	10	4	1170	3	600	9	Y	545	534	0					37																																																																			
10	DLQ G-10	2231	-0-	2231	5648	4	1	11	4	1559	3	657	9	Y	597	600	0					34																																																																			
SIMMONS UNIT															WELL #: 10H															RRCID -> 294877															COMPL. DATE 10/27/2018															TOTAL DEPTH 11529															PERF.11665 - 16084														
05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	393	1	24	4	2045	3	1558	9	Y	1416	1409	0	3	8			8																																																																			
06	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	262	1	23	4	2845	3	1465	9	Y	1332	1330	0	2	8			8																																																																			
07	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	307	1	19	4	2666	3	1059	9	Y	963	960	0	2	8			9																																																																			
08	DLQ G-10	4245	-0-	4245	4245	282	1	22	4	2723	3	1218	9	Y	1107	1105	0	2	8			9																																																																			
09	DLQ G-10	4779	-0-	4779	9024	240	1	24	4	3073	3	1442	9	Y	1311	1307	0	2	8			11																																																																			
10	DLQ G-10	4255	-0-	4255	13279	246	1	20	4	2348	3	1641	9	Y	1492	1484	0	2	8			17																																																																			
KORTH UNIT															WELL #: 14H															RRCID -> 294897															COMPL. DATE 09/21/2016															TOTAL DEPTH 11226															PERF.11218 - 17017														
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	18	1	16	4	3012	3	884	9	Y	804	814	0					26																																																																			
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	18	1	15	4	2863	3	848	9	Y	771	772	0					25																																																																			
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	15	1	12	4	2973	3	787	9	Y	715	713	0					27																																																																			
08	DLQ G-10	3890	-0-	3890	3890	13	1	12	4	3187	3	678	9	Y	616	607	0					36																																																																			
09	DLQ G-10	4213	-0-	4213	8103	12	1	13	4	3326	3	862	9	Y	784	767	0					53																																																																			
10	DLQ G-10	5345	-0-	5345	13448	5	1	16	4	4378	3	946	9	Y	860	864	0					49																																																																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. FLEETWOOD UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 750 253162 9H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 296288	COMPL.	DATE 09/18/2017	TOTAL	DEPTH	11931	PERF.11875	- 17255				
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
05	T. A.	965	-0-	-0-	965	3954	17 5	1 4	610 333	3 9	Y	303	303	0			11
06 07	T. A. 4892 X	-0- 938	-0- -0-	-0- -3954	-0-	3954	17 6	1 4	325 590	3 9	Y	-0- 536	526	0			11 21
08	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	28 10	1 4	931 887	3 9	Y	806	802	0	1	8	24
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	27 12	1 4	472 1173	3 9	Y	1066	1053	0	1	8	36
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	31 7	1 4	446 580	3 9	Y	527	543	0	1	8	19
EMERSON UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 296290	COMPL.	DATE 04/15/2019	TOTAL	DEPTH	11401	PERF.11531	- 16765				
05	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	-0-	1 9	1 4	504 586	3 9	Y	533	531	0	1	8	93
06	1170 N	921	-0-	-249	-0-	-0-	2 9	1 4	402 508	3 9	Y	462	461	0	1	8	93
07	837 N	795	-0-	-42	-0-	-0-	2 7	1 4	316 470	3 9	Y	427	423	0	1	8	96
08	DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267	1267	1 13	1 4	431 822	3 9	Y	747	703	0	1	8	139
09	DLQ G-10	1123	-0-	1123	2390	2390	522 593	3 9	8 4	4 9	Y	539	420	0	1	8	257
10	DLQ G-10	724	-0-	724	3114	3114	2 7	1 4	207 508	3 9	Y	462	580	0	1	8	138
EMERSON UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 296292	COMPL.	DATE 04/15/2019	TOTAL	DEPTH	11388	PERF.11514	- 16554				
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9	1 4	1496 425	3 9	Y	386	377	0	2	8	67
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9	1 4	1670 404	3 9	Y	367	359	0	1	8	74
07	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	-0-	3 8	1 4	1184 483	3 9	Y	439	414	0	1	8	98
08	DLQ G-10	2163	-0-	2163	2163	2163	1 7	1 4	1737 418	3 9	Y	380	406	0	1	8	71
09	DLQ G-10	2407	-0-	2407	4570	4570	2028 372	3 9	7 4	4 9	Y	338	247	0	1	8	161
10	DLQ G-10	3073	-0-	3073	7643	7643	3 10	1 4	2569 491	3 9	Y	446	473	0	1	8	133
EMERSON UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 296293	COMPL.	DATE 04/15/2019	TOTAL	DEPTH	11442	PERF.11557	- 16424				
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	62 651	3 9	9 4	4 9	Y	592	623	0	1	8	103
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	1 10	1 4	58 634	3 9	Y	576	561	0	2	8	116
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	1 10	1 4	43 562	3 9	Y	511	512	0	1	8	114
08	DLQ G-10	541	-0-	541	541	541	40 492	3 9	9 4	4 9	Y	447	477	0	1	8	83
09	DLQ G-10	629	-0-	629	1170	1170	47 574	3 9	8 4	4 9	Y	522	355	0	1	8	249
10	DLQ G-10	746	-0-	746	1916	1916	1 9	1 4	52 684	3 9	Y	622	684	0	1	8	186

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117														
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
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	433	431	0	16
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	6	4	476	9	Y	-0-			16
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	29	1	87	3	Y	657	648	0	25
08	DLQ G-10	2366	-0-	2366	2366	7	4	723	9	Y				
09	DLQ G-10	1595	-0-	1595	3961	12	4	1240	3	Y	975	971	0	29
10	DLQ G-10	881	-0-	881	4842	33	1	843	3	Y	646	653	0	22
						8	4	711	9					
						35	1	326	3	Y	467	472	0	17
						6	4	514	9					
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928														
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	16	1	1204	3	Y	570	566	0	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	4	627	9	Y	-0-			21
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	80	3	Y	605	603	0	23
08	DLQ G-10	3546	-0-	3546	3546	7	4	666	9	Y				
09	DLQ G-10	981	-0-	981	4527	36	1	2905	3	Y	544	551	0	16
10	DLQ G-10	1282	-0-	1282	5809	7	4	598	9	Y				
						24	1	692	3	Y	237	244	0	8
						4	4	261	9					
						25	1	607	3	Y	584	571	0	21
						8	4	642	9					
EMERSON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 296297 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566														
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	42	3	5	4	Y	400	396	0	70
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	440	9							
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	39	3	5	4	Y	387	379	0	78
08	DLQ G-10	367	-0-	367	367	426	9							
09	DLQ G-10	375	-0-	375	742	31	3	4	4	Y	370	365	0	83
10	DLQ G-10	348	-0-	348	1090	407	9							
						27	3	4	4	Y	305	330	0	57
						336	9							
						28	3	4	4	Y	312	220	0	149
						343	9							
						24	3	4	4	Y	291	353	0	87
						320	9							
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 296477 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047														
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	21	1	2415	3	Y	656	653	0	24
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	12	4	722	9	Y	-0-			24
07	727 X	727	-0-	-0-	-0-	78	3	5	4	Y	585	586	0	23
08	DLQ G-10	629	-0-	629	629	644	9							
09	DLQ G-10	3662	-0-	3662	4291	27	1	86	3	Y	467	476	0	14
10	DLQ G-10	2590	-0-	2590	6881	2	4	514	9	Y	1173	1147	0	40
						29	1	2329	3	Y				
						14	4	1290	9					
						31	1	1682	3	Y	787	798	0	29
						11	4	866	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
MANGER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	296859	COMPL. DATE	11/29/2023	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.13950	- 23493
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
*11	SHUT IN	32555	-0-	32555	1429604	64 1	28935 3	2995 9	2995 9	N	2723	2638 1	89 8	10
*12	SHUT IN	34626	-0-	34626	1464230	561 4	31536 3	2408 9	2408 9	N	2189	2129 1	49 8	21
*01	14B2 EXT	36118	-0-	36118	1500348	533 1	32668 3	2576 9	2576 9	N	2342	2288 1	19 8	56
*02	14B2 EXT	37821	-0-	37821	1538169	341 4	34692 3	2409 9	2409 9	N	2190	2200 1	17 8	29
*03	14B2 EXT	45586	-0-	45586	1583755	382 1	42506 3	2618 9	2618 9	N	2380	2364 1	16 8	29
*04	14B2 EXT	40827	-0-	40827	1624582	345 4	38019 3	2376 9	2376 9	N	2160	2160 1	11 8	18
*05	14B2 EXT	29440	-0-	29440	1654022	139 1	27037 3	2034 9	2034 9	N	1849	1820 1	5 8	42
06	14B2 EXT	35111	-0-	35111	1689133	293 4	32169 3	2499 9	2499 9	N	2272	2246 1	7 8	61
*07	14B2 EXT	33581	-0-	33581	1722714	51 4	30132 3	2417 9	2417 9	N	2197	2224 1	4 8	30
*08	SHUT IN	32701	-0-	32701	1755415	752 1	29261 3	2198 9	2198 9	N	1998	1958 1	3 8	67
*09	1784948 X	29533	-0-	-1755415	-0-	280 4	26332 3	1949 9	1949 9	N	1772	1770 1	2 8	67
10	291493 X	28722	-0-	-262771	-0-	966 1	25364 3	1948 9	1948 9	N	1771	1799 1	3 8	36
						276 4								
						1014 1								
						238 4								
						1147 1								
						263 4								
CERLING UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	299384	COMPL. DATE	01/20/2025	TOTAL	DEPTH	13177	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COWLEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	299467	COMPL. DATE	07/26/2024	TOTAL	DEPTH	13636	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHUETZEBERG UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	299475	COMPL. DATE	02/03/2025	TOTAL	DEPTH	13478	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHUETZEBERG B				WELL #:	2H	RRCID ->	299476	COMPL. DATE	01/07/2025	TOTAL	DEPTH	13425	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
COWLEY UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 299552		COMPL. DATE 08/06/2024		TOTAL DEPTH 13630		PERF. N/A						
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FINN UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 299553		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 13490		PERF. N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FINN UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 299711		COMPL. DATE 03/02/2025		TOTAL DEPTH 13511		PERF. N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COWLEY D				WELL #: 4H		RRCID -> 300070		COMPL. DATE 08/29/2024		TOTAL DEPTH 13262		PERF. N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COWLEY C				WELL #: 3H		RRCID -> 300124		COMPL. DATE 08/17/2024		TOTAL DEPTH 13264		PERF. N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GULFTEX ENERGY, LLC				338751														
WFR				WELL #: 8H		RRCID -> 294123		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13872 - 21728						
05	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	1396	1	11354	2	N	2154	2306	1				106	
						2369	9											
06	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	1396	1	9068	2	N	2218	1988	1				336	
						2440	9											
07	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	1338	1	8281	2	N	1884	1873	1				347	
						2072	9											
08	13578 X	13565	-0-	-13	-0-	1321	1	9806	2	N	2216	2048	1				515	
						2438	9											
09	14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT						515	
10	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT						515	

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 O	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	27719 X	27719	-0-	-0-	-0-	1428	1	24926	2	Y	1105	1114	0		82
						149	4	1216	9						
06	26760 X	26202	-0-	-558	-0-	1486	1	23090	2	Y	1198	1194	0		86
						308	4	1318	9						
07	27652 X	23615	-0-	-4037	-0-	1203	1	21249	2	Y	968	988	0		66
						98	4	1065	9						
08	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	1289	1	20991	2	Y	1038	1013	0		91
						128	4	1142	9						
09	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	1219	1	19447	2	Y	1049	1093	0		47
						140	4	1154	9						
10	27714 X	22327	-0-	-5387	-0-	1251	1	18843	2	Y	1912	1887	0		72
						130	4	2103	9						
JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303															
05	26257 X	24805	-0-	-1452	-0-	1245	1	21730	2	Y	1545	1551	0		117
						130	4	1700	9						
06	25410 X	23529	-0-	-1881	-0-	1301	1	20212	2	Y	1588	1589	0		116
						269	4	1747	9						
07	26257 X	23501	-0-	-2756	-0-	1163	1	20543	2	Y	1545	1557	0		104
						95	4	1700	9						
08	23323 X	23323	-0-	-0-	-0-	1241	1	20208	2	Y	1591	1567	0		128
						124	4	1750	9						
09	21239 X	21239	-0-	-0-	-0-	1153	1	18392	2	Y	1420	1474	0		74
						132	4	1562	9						
10	22909 X	21179	-0-	-1730	-0-	1219	1	18363	2	Y	1336	1352	0		58
						127	4	1470	9						
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153															
05	13764 X	11283	-0-	-2481	-0-	560	1	9776	2	Y	807	744	0		140
						59	4	888	9						
06	12690 X	10558	-0-	-2132	-0-	586	1	9104	2	Y	679	721	0		98
						121	4	747	9						
07	12586 X	10663	-0-	-1923	-0-	524	1	9254	2	Y	765	782	0		81
						43	4	842	9						
08	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	569	1	9272	2	Y	837	795	0		123
						57	4	921	9						
09	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	557	1	8884	2	Y	752	803	0		72
						64	4	827	9						
10	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	595	1	8955	2	Y	747	744	0		75
						62	4	822	9						
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321															
05	15035 X	12333	-0-	-2702	-0-	610	1	10647	2	Y	920	921	0		76
						64	4	1012	9						
06	13350 X	12148	-0-	-1202	-0-	666	1	10354	2	Y	900	903	0		73
						138	4	990	9						
07	13361 X	11949	-0-	-1412	-0-	586	1	10359	2	Y	869	876	0		66
						48	4	956	9						
08	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	571	1	9292	2	Y	787	780	0		73
						57	4	866	9						
09	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	562	1	8957	2	Y	797	821	0		49
						64	4	877	9						
10	11253 X	10908	-0-	-345	-0-	619	1	9319	2	Y	824	829	0		44
						64	4	906	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873															
M O	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	13516 X	12671	-0-	-845	-0-	623 1	10881 2	65 4	1102 9	Y	1002	1003 0			74
06	13080 X	11972	-0-	-1108	-0-	654 1	10154 2	135 4	1029 9	Y	935	943 0			66
07	13392 X	12232	-0-	-1160	-0-	594 1	10494 2	48 4	1096 9	Y	996	999 0			63
08	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	612 1	9968 2	61 4	1121 9	Y	1019	999 0			83
09	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	587 1	9356 2	67 4	1041 9	Y	946	987 0			42
10	11718 X	10481	-0-	-1237	-0-	594 1	8946 2	62 4	879 9	Y	799	811 0			30
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905															
05	15097 X	11995	-0-	-3102	-0-	587 1	10250 2	61 4	1097 9	Y	997	972 0			99
06	13470 X	10875	-0-	-2595	-0-	592 1	9191 2	122 4	970 9	Y	882	911 0			70
07	13764 X	11002	-0-	-2762	-0-	533 1	9425 2	44 4	1000 9	Y	909	924 0			55
08	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	519 1	8443 2	52 4	844 9	Y	767	751 0			71
09	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	562 1	8957 2	64 4	902 9	Y	820	854 0			37
10	11997 X	10801	-0-	-1196	-0-	618 1	9309 2	64 4	810 9	Y	736	740 0			33
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010															
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	1178 1	642 2	438 9		N	398	355 0			167
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	1325 1	454 2	444 9		N	404	344 0			227
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	1448 1	416 2	483 9		N	439	492 0			174
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	1712 1	277 2	468 9		N	425	452 0			147
09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	841 1	1143 2	468 9		N	425	458 0			114
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	624 1	704 2	331 9		N	301	300 0			115
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303															
05	16895 X	13239	-0-	-3656	-0-	656 1	11450 2	69 4	1064 9	Y	967	966 0			100
06	15090 X	12526	-0-	-2564	-0-	690 1	10721 2	143 4	972 9	Y	884	902 0			82
07	13671 X	12469	-0-	-1202	-0-	613 1	10829 2	50 4	977 9	Y	888	897 0			73
08	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	623 1	10139 2	62 4	858 9	Y	780	771 0			82
09	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	604 1	9641 2	69 4	855 9	Y	777	811 0			48
10	12617 X	12054	-0-	-563	-0-	681 1	10259 2	71 4	1043 9	Y	948	943 0			53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893																
M O	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
05	404 X	404	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	128	126	0			2
						1	4	141	9							
06	637 X	637	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	102	103	0			1
						2	4	112	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	17	17	0			-0-
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	23	23	0			-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	8	8	0			-0-
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479																
05	2111 N	-0-	-0-	-2111	-0-					N	194	194	0			2
06	3000 N	3616	-0-	616	616	246	1	3223	2	N	124	125	0			1
						11	4	136	9							
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	123	123	0			1
08	837 X	440	-0-	-397	-0-	10	1	109	2	N	292	289	0			4
						321	9									
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	277	279	0			2
10	837 X	438	-0-	-399	-0-	12	1	122	2	N	275	274	0			3
						1	4	303	9							
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310																
05	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	274	1	3684	2	N	568	567	0			7
						12	4	625	9							
06	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	126	1	1654	2	N	350	353	0			4
						6	4	385	9							
07	4526 X	1654	-0-	-2872	-0-	113	1	1352	2	N	168	170	0			2
						4	4	185	9							
08	4588 X	2068	-0-	-2520	-0-	148	1	1586	2	N	297	295	0			4
						7	4	327	9							
09	4440 X	1488	-0-	-2952	-0-	95	1	990	2	N	357	358	0			3
						10	4	393	9							
10	4588 X	1752	-0-	-2836	-0-	125	1	1234	2	N	350	349	0			4
						8	4	385	9							
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497																
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	785	1	234	2	N	721	776	0			150
						793	9									
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	693	1	376	2	N	609	607	0			152
						20	4	670	9							
07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	820	1	790	2	N	767	721	0			198
						7	4	844	9							
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	851	1	705	2	N	659	686	0			171
						725	9									
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	916	1	675	2	N	610	626	0			155
						671	9									
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	288	1	840	2	N	752	710	0			197
						18	4	827	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970													
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
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1077 411	1 9	356	2	N	374	411 0	140
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1115	1	438	9	N	398	362 0	176
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1121	1	514	9	N	467	420 0	223
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1109	1	493	9	N	448	400 0	271
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1082	1	561	9	N	510	658 0	123
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	726 402	1 9	528	2	N	365	405 0	83
YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760													
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	1239 321	1 9	717	2	N	292	292 0	109
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1278 304	1 9	312	2	N	276	263 0	122
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1283	1	145	9	N	132	191 0	63
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1266	1	215	9	N	195	140 0	118
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1212	1	196	9	N	178	253 0	43
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	1173 231	1 9	853	2	N	210	205 0	48
HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582													
05	3906 X	3428	-0-	-478	-0-	1150 624	1 9	1654	2	N	567	671 0	124
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	1570 735	1 9	1480	2	N	668	584 0	208
07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	1414 755	1 9	1947	2	N	686	670 0	224
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	920 1	1 4	2300 748	2 9	N	680	797 0	107
09	3810 X	3484	-0-	-326	-0-	1233 569	1 9	1682	2	N	517	480 0	144
10	4123 X	3279	-0-	-844	-0-	984 856	1 9	1439	2	N	778	692 0	230
MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335													
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		1
06	240 N	14	-0-	-226	-0-	13	1	1	2	N	-0-	1 1	-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	112	1	4	2	N	1		1
						2	4	1	9				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	1 1	-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	9	5 1	4
MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335													
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	337 12	1 4	218	2	N	63		211
06	1110 N	786	-0-	-324	-0-	411 15	1 4	18	2	N	311	380 1	142
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1338 27	1 4	342 178	9	N	162	187 1	117
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	516	1	404	9	N	367	374 1	110
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	891	1	195	2	N	75	147 1	38
*10	1457 N	1223	-0-	-234	-0-	1 345 653	4 1 9	83 225	9 2	N	594	372 1	260

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10824 - 13530														
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
05	2759 X	2475	-0-	-284	-0-	405 1	1626 2	N			404	400 0		12
06	2670 X	2452	-0-	-218	-0-	444 9	1603 2	N			437	440 0		9
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	367 1	481 9				407	398 0		18
08	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	204 1	3003 2	N			522	517 0		23
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	1 4	448 9				560	539 0		44
*10	2759 X	231	-0-	-2528	-0-	155 1	3437 2	N			193	223 0		14
						574 9								
						259 1	1858 2	N						
						616 9								
						2 1	17 2	Y						
						212 9								
OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10769 - 13664														
05	5456 X	2167	-0-	-3289	-0-	2167 2				N	-0-	1 0		2
06	4560 X	1513	-0-	-3047	-0-	6 1	1484 2	N			21	21 0		2
07	2325 X	82	-0-	-2243	-0-	23 9	39 2	N			32	31 0		3
08	2170 X	51	-0-	-2119	-0-	8 1	45 9	N			41	40 0		4
09	2100 X	227	-0-	-1873	-0-	35 9	35 2	N			159	150 0		13
*10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	17 1				Y	-0-	10 0		3
						175 9								
MARATHON OIL EF LLC 525398 FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592														
05	6479 X	126	-0-	-6353	-0-	1 1	66 3	Y			20			315
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-	37 4	22 9	Y			-0-			315
07	5859 X	292	-0-	-5567	-0-	35 1	210 3	Y			6			321
08	16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	40 4	7 9							
09	5670 X	645	-0-	-5025	-0-	3396 1	12049 3	Y			945	931 1		335
10	279 X	88	-0-	-191	-0-	76 4	1040 9				25	187 1		173
						261 1	343 3	Y						
						13 4	28 9							
						44 1	23 4	Y			19			192
						21 9								
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828														
05	5177 X	26	-0-	-5151	-0-	22 3	4 9	Y			4			193
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y			17			210
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y			-0-			210
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y			8			218
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			218
10	3100 N	7739	-0-	4639	4639	2668 1	4850 3	Y			190			408
						12 4	209 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC														
BLACKJACK UNIT D														
WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703														
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	
05	2170 X	836	-0-	-1334	-0-	123 1	392 3	Y	291	292	0		11	
						1 4	320 9							
06	2100 X	1067	-0-	-1033	-0-	188 1	606 3	Y	242	240	0		13	
						7 4	266 9							
07	2201 X	1740	-0-	-461	-0-	460 1	959 3	Y	284	280	0		17	
						9 4	312 9							
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	595 1	1918 3	Y	220	226	0		11	
						15 4	242 9							
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	427 1	1705 3	Y	231	227	0		15	
						26 4	254 9							
10	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	1491 1	5246 3	Y	334	336	0		13	
						72 4	367 9							
BLACKJACK UNIT D														
WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553														
05	3472 X	2891	-0-	-581	-0-	595 1	1891 3	Y	362	362	0		13	
						7 4	398 9							
06	3540 X	1161	-0-	-2379	-0-	229 1	737 3	Y	170	174	0		9	
						8 4	187 9							
07	3658 X	22	-0-	-3636	-0-	7 1	15 3	Y	-0-	9	0		-0-	
08	3658 X	614	-0-	-3044	-0-	119 1	382 3	Y	100	95	0		5	
						3 4	110 9							
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	502 1	2005 3	Y	403	382	0		26	
						31 4	443 9							
10	2883 X	774	-0-	-2109	-0-	126 1	443 3	Y	181	200	0		7	
						6 4	199 9							
ANN FRIAR THOMAS														
WELL #: 1H RRCID -> 285856 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
ANN FRIAR THOMAS														
WELL #: 2H RRCID -> 285862 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34	
ANN FRIAR THOMAS														
WELL #: 3H RRCID -> 285863 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 4H		RRCID -> 285864	COMPL. DATE 07/07/2012	TOTAL DEPTH 12970	PERF.13513	- 17883								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285875	COMPL. DATE 12/05/2012	TOTAL DEPTH 13257	PERF.13399	- 18529								
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	44	4	4	9	Y	4					123
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	49	4	3	9	Y	3					126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	17	4	3	9	Y	3					129
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					129
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-					129
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 6H		RRCID -> 285876	COMPL. DATE 07/05/2012	TOTAL DEPTH 12984	PERF.13475	- 18312								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 285877	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH 12825	PERF.13194	- 18508								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 285878	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH 12842	PERF.13133	- 19181								
05	1085 X	1073	-0-	-12	-0-	187	1	595	3	Y	263	264	0			10
						2	4	289	9							
06	1320 X	742	-0-	-578	-0-	114	1	368	3	Y	233	230	0			13
						4	4	256	9							
07	1364 X	746	-0-	-618	-0-	152	1	317	3	Y	249	247	0			15
						3	4	274	9							
08	1085 N	834	-0-	-251	-0-	137	1	441	3	Y	229	233	0			11
						4	4	252	9							
09	750 N	438	-0-	-312	-0-	67	1	266	3	Y	92	97	0			6
						4	4	101	9							
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		3H	RRCID -> 285879	COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12745	PERF.12860 - 16194					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7006 X	2771	-0-	-4235	-0-	594 1	7 4	1887 3	283 9	Y	257	253 0		9
06	6780 X	2219	-0-	-4561	-0-	453 1	16 4	1461 3	289 9	Y	263	257 0		15
07	7006 X	1413	-0-	-5593	-0-	366 1	7 4	763 3	277 9	Y	252	252 0		15
08	3441 X	2240	-0-	-1201	-0-	483 1	12 4	1555 3	190 9	Y	173	179 0		9
09	2670 X	1604	-0-	-1066	-0-	267 1	16 4	1065 3	256 9	Y	233	227 0		15
10	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	595 1	29 4	2093 3	144 9	Y	131	141 0		5

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		4H	RRCID -> 285880	COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12762	PERF.12858 - 18324					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		5H	RRCID -> 285881	COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12683	PERF.12807 - 18559					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		6H	RRCID -> 285882	COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12688	PERF.12779 - 18784					
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	155 1	2 4	494 3	90 9	Y	82	82 0		3
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	1626 1	57 4	5241 3	143 9	Y	130	126 0		7
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	988 1	19 4	2061 3	120 9	Y	109	110 0		6
08	899 X	861	-0-	-38	-0-	198 1	5 4	639 3	19 9	Y	17	22 0		1
09	7080 X	4875	-0-	-2205	-0-	944 1	58 4	3766 3	107 9	Y	97	92 0		6
10	7316 X	5628	-0-	-1688	-0-	1217 1	58 4	4279 3	74 9	Y	67	70 0		3

HAMILTON		WELL #:		2H	RRCID -> 285884	COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 11993	PERF.12205 - 16272					
05	1922 X	118	-0-	-1804	-0-	18 1	90 9	10 3		Y	82	89 0		8
06	1860 X	97	-0-	-1763	-0-	11 1	1 4	7 3		Y	71	72 0		7
07	1922 X	27	-0-	-1895	-0-	3 1	1 4	1 3		Y	20	25 0		2
08	1705 X	814	-0-	-891	-0-	413 1	122 4	119 3		Y	145	126 0		21
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	1512 1	444 4	75 3		Y	102	107 0		16
10	795 X	795	-0-	-0-	-0-	379 1	166 4	112 9		Y	56	60 0		12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT 'A'				WELL #: 1H		RRCID -> 285934		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12787		PERF.12896 - 18643	
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
05	6107 X	5029	-0-	-1078	-0-	1064	1	3382	3	Y	518	513 0	19
						13	4	570	9				
06	5220 X	3956	-0-	-1264	-0-	808	1	2602	3	Y	470	463 0	26
						29	4	517	9				
07	5270 X	3399	-0-	-1871	-0-	924	1	1926	3	Y	483	480 0	29
						18	4	531	9				
08	5022 X	3997	-0-	-1025	-0-	848	1	2731	3	Y	360	371 0	18
						22	4	396	9				
09	4860 X	4406	-0-	-454	-0-	780	1	3113	3	Y	423	414 0	27
						48	4	465	9				
10	5022 X	4355	-0-	-667	-0-	900	1	3164	3	Y	225	243 0	9
						43	4	248	9				

HEMBY UNIT 'A'				WELL #: 2H		RRCID -> 285935		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12896 - 18541	
05	2573 X	1892	-0-	-681	-0-	369	1	1174	3	Y	314	315 0	11
						4	4	345	9				
06	1650 X	1530	-0-	-120	-0-	290	1	933	3	Y	270	266 0	15
						10	4	297	9				
07	2139 X	1618	-0-	-521	-0-	401	1	836	3	Y	339	334 0	20
						8	4	373	9				
08	2139 X	1786	-0-	-353	-0-	363	1	1169	3	Y	223	232 0	11
						9	4	245	9				
09	2070 X	1438	-0-	-632	-0-	234	1	935	3	Y	232	228 0	15
						14	4	255	9				
10	1891 X	1879	-0-	-12	-0-	332	1	1166	3	Y	332	334 0	13
						16	4	365	9				

HEMBY UNIT 'A'				WELL #: 3H		RRCID -> 285939		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12764		PERF.12945 - 18761	
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				Y	-0-	1 0	-0-	
06	4440 X	14	-0-	-4426	-0-	1	3	13	9	Y	12	11 0	1
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	6	7 0	-0-	
08	1519 X	94	-0-	-1425	-0-	2	1	6	3	Y	78	74 0	4
						86	9						
09	1020 X	70	-0-	-950	-0-	1	1	6	3	Y	57	57 0	4
						63	9						
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				Y	1	5 0	-0-	

HEMBY UNIT 'A'				WELL #: 4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12649		PERF.13082 - 19175	
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	572	1	1818	3	Y	508	510 0	18
						7	4	559	9				
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	518	1	1669	3	Y	503	493 0	28
						18	4	553	9				
07	2914 X	2761	-0-	-153	-0-	663	1	1383	3	Y	638	628 0	38
						13	4	702	9				
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	561	1	1806	3	Y	546	557 0	27
						14	4	601	9				
09	2850 X	2518	-0-	-332	-0-	410	1	1635	3	Y	407	408 0	26
						25	4	448	9				
10	2945 X	2830	-0-	-115	-0-	526	1	1851	3	Y	389	400 0	15
						25	4	428	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT 'A'				WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12738		PERF.13129 - 19207	
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
05	17329 X	13458	-0-	-3871	-0-	3198	1	10168	3	Y	49	47 0	2
						38	4	54	9				
06	17310 X	5319	-0-	-11991	-0-	1244	1	4009	3	Y	20	21 0	1
						44	4	22	9				
07	17887 X	4494	-0-	-13393	-0-	1429	1	2980	3	Y	52	50 0	3
						28	4	57	9				
08	17887 X	5664	-0-	-12223	-0-	1321	1	4256	3	Y	48	49 0	2
						34	4	53	9				
09	16920 X	7083	-0-	-9837	-0-	1402	1	5595	3	Y	-0-	2 0	-0-
						86	4						
10	13454 X	10089	-0-	-3365	-0-	2207	1	7763	3	Y	12	12 0	-0-
						106	4	13	9				

HEMBY UNIT 'A'				WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12616		PERF.13109 - 19223	
05	12679 X	7052	-0-	-5627	-0-	1479	1	4702	3	Y	776	769 0	28
						17	4	854	9				
06	12270 X	5031	-0-	-7239	-0-	1011	1	3256	3	Y	662	653 0	37
						36	4	728	9				
07	12679 X	4129	-0-	-8550	-0-	1080	1	2252	3	Y	705	700 0	42
						21	4	776	9				
08	7037 X	5238	-0-	-1799	-0-	1063	1	3425	3	Y	657	667 0	32
						27	4	723	9				
09	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	1216	1	4852	3	Y	672	661 0	43
						75	4	739	9				
10	7037 X	6050	-0-	-987	-0-	1176	1	4135	3	Y	621	640 0	24
						56	4	683	9				

HEMBY UNIT B				WELL #: 1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 12769		PERF.12927 - 18691	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	13 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON				WELL #: 1H		RRCID -> 285950		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13812 - 17827	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON				WELL #: 2H		RRCID -> 285951		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 13308		PERF.13585 - 18147	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 4H RRCID -> 285952 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908														
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HENDERSON WELL #: 5H RRCID -> 285953 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112														
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	1310	1	1414	3	Y	430	426	1	303
						106	4	473	9					
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	1586	1	1498	3	Y	348	392	1	259
						118	4	383	9					
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	1631	1	1928	3	Y	225	276	1	208
						110	4	248	9					
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	1255	1	2102	3	Y	242	312	1	138
						85	4	266	9					
09	3600 X	3237	-0-	-363	-0-	1266	1	1573	3	Y	284	286	1	136
						86	4	312	9					
10	3906 X	2711	-0-	-1195	-0-	1078	1	1185	3	Y	337	315	1	158
						77	4	371	9					
HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 285995 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924														
05	2511 X	2340	-0-	-171	-0-	834	1	900	3	Y	490	316	1	345
						67	4	539	9					
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	1223	1	1155	3	Y	647	511	1	481
						91	4	712	9					
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	1319	1	1560	3	Y	1118	564	1	1035
						89	4	1230	9					
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	1052	1	1762	3	Y	1077	1500	1	612
						71	4	1185	9					
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	1004	1	1247	3	Y	1059	1165	1	506
						68	4	1165	9					
10	4061 X	2899	-0-	-1162	-0-	875	1	962	3	Y	908	988	1	426
						63	4	999	9					
HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 285996 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053														
05	2356 X	2208	-0-	-148	-0-	894	1	965	3	Y	252	231	1	177
						72	4	277	9					
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	1098	1	1037	3	Y	201	228	1	150
						82	4	221	9					
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	1216	1	1438	3	Y	180	163	1	167
						82	4	198	9					
08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	989	1	1657	3	Y	174	242	1	99
						67	4	191	9					
09	2430 X	2377	-0-	-53	-0-	939	1	1166	3	Y	189	198	1	90
						64	4	208	9					
10	2945 X	2240	-0-	-705	-0-	902	1	991	3	Y	256	226	1	120
						65	4	282	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
HENDERSON				WELL #: 9H		RRCID -> 285998		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13264		PERF.13696 - 18049				
M	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
05	2294 X	2099	-0-	-195	-0-	843 1	909 3	68 4	279 9	Y	254	273 1				179
06	2220 X	620	-0-	-1600	-0-	281 1	265 3	21 4	53 9	Y	48	191 1				36
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	36 1				-0-
08	2108 X	1142	-0-	-966	-0-	336 1	562 3	23 4	221 9	Y	201	87 1				114
09	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	907 1	1127 3	62 4	307 9	Y	279	260 1				133
10	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	846 1	930 3	61 4	308 9	Y	280	282 1				131
HENDERSON				WELL #: 10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13641 - 18148				
05	1953 X	108	-0-	-1845	-0-	24 1	26 3	2 4	56 9	Y	51	159 1				36
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	36 1				-0-
07	713 X	43	-0-	-670	-0-	19 1	23 3	1 4		Y	-0-					-0-
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	604 1	1011 3	41 4	143 9	Y	130	56 1				74
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	520 1	646 3	35 4	85 9	Y	77	114 1				37
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	734 1	807 3	53 4	101 9	Y	92	86 1				43
LESKE-LOTT UNIT				WELL #: 8H		RRCID -> 286005		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13382		PERF.13364 - 18318				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56 1				11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
MCCOY UNIT A				WELL #: 2H		RRCID -> 286007		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12050		PERF.12510 - 16943				
05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	1376 1	791 3	19 4	597 9	Y	543	554 0				54
06	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	933 1	645 3	123 4	580 9	Y	527	531 0				50
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	50 0				-0-
08	2821 X	1982	-0-	-839	-0-	892 1	258 3	264 4	568 9	Y	516	441 0				75
09	2730 X	1208	-0-	-1522	-0-	723 1	36 3	212 4	237 9	Y	215	256 0				34
10	2790 X	2364	-0-	-426	-0-	961 1	476 3	420 4	507 9	Y	461	393 0				102

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC MCCOY UNIT A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #: 3H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				RRCID -> 286008		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12098		PERF.12554 - 19981						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	758	-0-	758	758					Y	-0-					-0-
						382	1	189	3			14	0			4
						167	4	20	9							
SHINER UNIT C				WELL #: 1H	RRCID -> 286009	COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12781 - 19616						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	15	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	10	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	13	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
THOMAS DUHON UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 286010	COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13400 - 18301						
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8	4	4	9	Y	4					129
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	4	3	9	Y	3					132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	4	3	9	Y	3					135
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					135
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	4			Y	-0-					135
LESKE-LOTT UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 286278	COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13643 - 18282						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LESKE-LOTT UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 286279	COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13166		PERF.13835 - 18307						
05	470 X	470	-0-	-0-	-0-	215	3	229	4	Y	24					125
						26	9									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	104	1			21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					21
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					21
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286289		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 13052	
								PERF.13334 - 17192	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	5 1	579 3	N	4
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	4 9	716 3	N	1
07	961 N	700	-0-	-261	-0-	6 1	691 3	N	3
08	589 N	323	-0-	-266	-0-	3 9	320 3	N	-0-
09	720 N	213	-0-	-507	-0-	3 1	211 3	N	-0-
10	713 N	169	-0-	-544	-0-	2 1	168 3	N	-0-
						1 1			135

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286290		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13326	
								PERF.13165 - 18406	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1	4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4

WYCHE		WELL #: 1H		RRCID -> 286291		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 13118	
								PERF.13664 - 16460	
05	1984 N	947	-0-	-1037	-0-	418 1	451 3	Y	40
06	1140 N	302	-0-	-838	-0-	34 4	44 9	Y	-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	11 4	1055 3	Y	134
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	892 1	147 9	Y	108
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	60 4	1439 3	Y	171
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	859 1	119 9	Y	140
						58 4	1084 3	Y	152
						873 1	167 9	Y	196
						59 4	1047 3	Y	177
						953 1	216 9		92

TURNBULL UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 286292		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 11492	
								PERF.11570 - 16673	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286321		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 13132	
								PERF.13708 - 18333	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC SHINER UNIT			//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:			1H	RRCID -> 287429	CAPACITY COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL	DEPTH 12321	CNTY: KARNES PERF.13136 - 21748					
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
05	5983 X	3375	-0-	-2608	-0-			251 1	2526 3	202 4	396 9	Y	360	360	1			315
06	7530 X	6189	-0-	-1341	-0-			245 1	4509 3	326 4	1109 9	Y	1008	854	1			469
07	7781 X	4162	-0-	-3619	-0-			167 1	3150 3	134 4	711 9	Y	646	708	1			407
08	7781 X	6403	-0-	-1378	-0-			294 1	5025 3	203 4	881 9	Y	801	922	1			286
09	6180 X	2797	-0-	-3383	-0-			121 1	2057 3	101 4	518 9	Y	471	565	1			192
10	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-							Y	-0-					192
GREIVE UNIT			WELL #:			6H	RRCID -> 287440	COMPL. DATE 06/06/2019			TOTAL	DEPTH 13077	PERF.13061 - 23226					
05	10974 X	10231	-0-	-743	-0-			5808 1	3358 3	121 4	944 9	Y	858	764	1			290
06	10320 X	10012	-0-	-308	-0-			5319 1	3671 3	134 4	888 9	Y	807	940	1			157
07	10664 X	10503	-0-	-161	-0-			5748 1	3749 3	59 4	947 9	Y	861	748	1			270
08	10664 X	10231	-0-	-433	-0-			5856 1	3373 3	80 4	922 9	Y	838	747	1			361
09	10020 X	9308	-0-	-712	-0-			5301 1	3129 3	57 4	821 9	Y	746	757	1			350
10	10509 X	9261	-0-	-1248	-0-			5443 1	2925 3	71 4	822 9	Y	747	749	1			348
MIXON			WELL #:			1H	RRCID -> 287513	COMPL. DATE 06/18/2019			TOTAL	DEPTH 12578	PERF.13194 - 21024					
05	4743 X	2749	-0-	-1994	-0-			606 1	1270 3	46 4	827 9	Y	752	766	1			213
06	4350 X	3379	-0-	-971	-0-			961 1	1588 3	58 4	772 9	Y	702	745	1			170
07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-			908 1	1203 3	19 4	711 9	Y	646	378	1			438
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-			999 1	1041 3	25 4	982 9	Y	893	1113	1			218
09	3390 X	2739	-0-	-651	-0-			1003 1	756 3	14 4	966 9	Y	878	749	1			347
10	3503 X	1802	-0-	-1701	-0-			705 1	444 3	11 4	642 9	Y	584	569	1			362
LESKE-LOTT UNIT			WELL #:			6H	RRCID -> 288013	COMPL. DATE 06/16/2018			TOTAL	DEPTH 13161	PERF.13558 - 18336					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
LESKE-LOTT UNIT			WELL #:			7H	RRCID -> 288014	COMPL. DATE 06/16/2018			TOTAL	DEPTH 13131	PERF.13434 - 18901					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	8	1			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1

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 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
05	7037 X	704	-0-	-6333	-0-	26 1	78 3	Y	543	488 1			199
06	6060 X	902	-0-	-5158	-0-	3 4	597 9	Y	683	724 1			158
07	4030 X	2985	-0-	-1045	-0-	31 1	115 3	Y	696	746 1			108
08	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	5 4	751 9	Y	614	612 1			110
09	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	584 1	1601 3	Y	547	522 1			135
10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	34 4	766 9	Y	728	642 1			221
						3047 1	6563 3	Y					
						407 4	675 9						
						3417 1	5679 3	Y					
						442 4	602 9						
						1812 1	4057 3	Y					
						277 4	801 9						
HEMBY UNIT B				WELL #:		2H	RRCID -> 288628	COMPL. DATE 02/10/2016	TOTAL	DEPTH 12827	PERF.12852 - 18545		
05	2976 X	270	-0-	-2706	-0-	4 1	12 3	Y	231	235 0			8
06	510 X	284	-0-	-226	-0-	254 9	11 3	Y	245	239 0			14
07	527 X	243	-0-	-284	-0-	3 1	7 3	Y	212	213 0			13
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	270 9	5 3	Y	99	107 0			5
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	3 1	162 3	Y	112	110 0			7
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	233 9	123 9	Y	-0-	7 0			-0-
						1 1	153 3	Y					
						109 9							
						41 1							
						2 4							
						44 1							
						2 4							
REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:		3H	RRCID -> 288733	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL	DEPTH 12967	PERF.13159 - 18710		
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13 1	268 3	Y	83	82 0			2
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	1 4	91 9	Y	24	26 0			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	16 1	358 3	Y	469	458 1			11
08	861 X	861	-0-	-0-	-0-	2 4	26 9	Y	689	687 1			13
09	568 X	568	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y	454	459 1			8
10	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	516 9	121 3	Y	816	803 1			21
						4 1	898 9						
						758 9							
						3 1							
						499 9							
						5 1							
						1 4							
GOS				WELL #:		1H	RRCID -> 288748	COMPL. DATE 03/04/2022	TOTAL	DEPTH 13523	PERF.14089 - 23702		
05	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	1723 1	5902 3	N	763	565 1			296
06	44841 X	44841	-0-	-0-	-0-	839 9	40389 3	N	2134	2233 1			197
07	17701 X	12434	-0-	-5267	-0-	2105 1	9318 3	N	1123	937 1			383
08	17701 X	2073	-0-	-15628	-0-	2347 9	184 3	N	797	942 1			238
09	19560 X	2105	-0-	-17455	-0-	1881 1	406 3	N	537	567 1			208
10	20212 X	8671	-0-	-11541	-0-	1235 9	5996 3	N	1265	1146 1			327
						1012 1							
						877 9							
						1108 1							
						591 9							
						1283 1							
						1392 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC DRELLEK UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 750 525398	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	1H	RRCID ->	288784	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.	13070	-	21603		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	-0-		1090 1	6203 3	9	Y	540	655 1					152
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-		594 1	2210 3	9	Y	132	241 1					43
07	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	-0-		535 1	3771 3	9	Y	385	260 1					168
08	7874 X	6976	-0-	-898	-0-	-0-		721 1	5542 3	9	Y	475	421 1					222
09	7620 X	6093	-0-	-1527	-0-	-0-		424 1	4456 3	9	Y	603	600 1					225
10	7874 X	4659	-0-	-3215	-0-	-0-		911 1	3344 3	9	Y	471	535 1					161
								523 1										
								974 1										
								663 1										
								797 1										
								518 9										
FRANCES				WELL #:	1H	RRCID ->	288791	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.	13265	-	21389		
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						233
06	30 X	29	-0-	-1	-0-	-0-		29 3			N	-0-						233
07	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	555 3	9	N	24						257
08	23213 X	23213	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	18585 3	9	N	2530	2082 1	150 5				555
09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	-0-		1845 1	4479 3	9	N	569	705 1					419
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	-0-		2783 1	1948 3	9	N	329	564 1					184
								66 1										
								626 1										
								102 1										
								362 9										
HEMBY UNIT B				WELL #:	501H	RRCID ->	288925	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.	12841	-	18575		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	612	-0-	612	612	612		107 1	222 3	9	Y	255	240 0					15
08	14B2 EXT	1949	-0-	1949	2561	309 1		2 4	281 9	9	Y	580	566 0					29
09	14B2 EXT	785	-0-	785	3346	8 4		1	994 3	9	Y	183	200 0					12
10	5497 X	2151	-0-	-3346	-0-	116 1		7 4	461 3	9	Y	329	328 0					13
						7 4		201 9										
						392 1		1378 3										
						19 4		362 9										
DAVENPORT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289124	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.	12073	-	15994		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289125	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL	DEPTH	11962	PERF.	11914	-	17044		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.	286	-0-	286	286	286		9 1	98 3	9	Y	162	161 0					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	286	286		1 4	178 9		Y	-0-	1 0					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	286	286					Y	-0-						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
PFEIFER UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 289126	COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL	DEPTH 11547	PERF.11929		- 16752				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZAESKE-ECKOLS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 289128	COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL	DEPTH 12281	PERF.12638		- 16910				
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	135 1	190 3	2 4	755 9	Y	686	686 0				10
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	122 1	147 3	2 4	1164 9	Y	1058	1048 0				20
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	352 1	456 3	9 4	1189 9	Y	1081	1079 0				22
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	224 1	329 3	10 4	1526 9	Y	1387	1379 0				30
09	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	155 1	289 3	7 4	939 9	Y	854	864 0				20
10	1457 N	1086	-0-	-371	-0-	66 1	121 3	1 4	898 9	Y	816	815 0				21

TURNBULL UNIT A			WELL #: 11H		RRCID -> 289129	COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL	DEPTH 11343	PERF.11515		- 15437				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	26	26 0				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12 0				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	304 9		Y	276	266 0				10
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	78 1	364 3	2 4	178 9	Y	162	167 0				5

BUEHRING UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 289133	COMPL. DATE 09/25/2020		TOTAL	DEPTH 12162	PERF.12125		- 17254				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNBULL UNIT E			WELL #: 5H		RRCID -> 289134	COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL	DEPTH 11707	PERF.11875		- 16702				
05	14B2 EXT	208	-0-	208	375	19 1	79 3	110 9		Y	100	101 0				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	375					Y	1	3 0				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
08	375 N	-0-	-0-	-375	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BEST-HUTH UNIT														CNTY: KARNES																																																	
//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #: 1H														NON-ASSOCIATED										CAPACITY																																							
RRCID -> 289136														COMPL. DATE 11/29/2023										TOTAL DEPTH 11556										PERF.11826 - 15738																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE																																												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																												
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																												
08	T. A.	75	-0-	-0-	75	75		6	1	68	3	Y	-0-						-0-																																												
								1	4										-0-																																												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	75						Y	-0-						-0-																																												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	75						Y	-0-						-0-																																												
REYNOLDS GAS UNIT 3														WELL #: 501H										RRCID -> 289286										COMPL. DATE 04/22/2015										TOTAL DEPTH 12909										PERF.13109 - 17352									
05	2697 X	1984	-0-	-0-	-713	-0-	75	1	1528	3	Y	339	339	0					8																																												
							8	4	373	9																																																					
06	3900 X	2785	-0-	-0-	-1115	-0-	102	1	2330	3	Y	311	314	0					5																																												
							11	4	342	9																																																					
07	4030 X	3117	-0-	-0-	-913	-0-	129	1	2748	3	Y	207	207	1					5																																												
							12	4	228	9																																																					
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	3774	3	Y	288	288	1					5																																												
							16	4	317	9																																																					
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	4599	3	Y	283	283	1					5																																												
							22	4	311	9																																																					
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	3277	3	Y	349	345	1					9																																												
							17	4	384	9																																																					
TURNBULL UNIT A														WELL #: 10H										RRCID -> 289308										COMPL. DATE 10/04/2012										TOTAL DEPTH 11338										PERF.11850 - 17593									
05	1426 N	1164	-0-	-0-	-262	-0-	187	1	791	3	Y	167	167	0					4																																												
							2	4	184	9																																																					
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	681	3	Y	193	192	0					5																																												
							4	4	212	9																																																					
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	761	3	Y	258	256	0					7																																												
							10	4	284	9																																																					
08	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1163	3	Y	246	246	0					7																																												
							26	4	271	9																																																					
09	1140 X	597	-0-	-0-	-543	-0-	80	1	378	3	Y	114	117	0					4																																												
							14	4	125	9																																																					
10	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	821	3	Y	353	345	0					12																																												
							5	4	388	9																																																					
TURNBULL UNIT H														WELL #: 14H										RRCID -> 289311										COMPL. DATE 09/22/2012										TOTAL DEPTH 11413										PERF.11400 - 16002									
05	341 X	28	-0-	-0-	-313	-0-	1	1	3	3	Y	22	23	0					1																																												
							24	9																																																							
06	330 X	22	-0-	-0-	-308	-0-	1	1	2	3	Y	17	18	0					-0-																																												
							19	9																																																							
07	341 X	88	-0-	-0-	-253	-0-	2	1	8	3	Y	71	69	0					2																																												
							78	9																																																							
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	296	3	Y	171	168	0					5																																												
							7	4	188	9																																																					
09	3000 N	9435	-0-	-0-	6435	6435	1577	1	7433	3	Y	141	141	0					5																																												
							270	4	155	9																																																					
10	3100 N	99	-0-	-0-	-3001	3434	2	1	11	3	Y	78	80	0					3																																												
							86	9																																																							
TURNBULL UNIT G														WELL #: 15H										RRCID -> 289312										COMPL. DATE 09/22/2012										TOTAL DEPTH 11425										PERF.11500 - 18032									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																												
10	14B2 EXT	-0-	-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															
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	289620	COMPL. DATE		08/23/2011	TOTAL	DEPTH	13188	PERF.	12750 - 14969			
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		261322						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		261322						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		261322						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		261322						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		261322						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		261322						Y	-0-					-0-	
REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:		1H	RRCID ->	289743	COMPL. DATE		10/18/2012	TOTAL	DEPTH	13019	PERF.	13323 - 17973			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:		2H	RRCID ->	289744	COMPL. DATE		12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.	13117 - 18384			
05	3968 X	-0-	-0-	-3968		-0-						Y	-0-	1	0			-0-	
06	1770 X	-0-	-0-	-1770		-0-						Y	-0-					-0-	
07	124 X	-0-	-0-	-124		-0-						Y	-0-					-0-	
08	124 X	-0-	-0-	-124		-0-						Y	-0-					-0-	
09	3000 N	6884	-0-	3884		3884	219 1	5467 3	26 4	1172 9	Y	1065	1047	1				18	
10	3100 N	9038	-0-	5938		9822	295 1	7218 3	37 4	1488 9	Y	1353	1336	1				35	
MAD KING UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	289918	COMPL. DATE		11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	13471 - 21536			
05	8184 X	4798	-0-	-3386		-0-	607 1	3452 3	739 9		Y	672	737	1				189	
06	7920 X	6444	-0-	-1476		-0-	1116 1	4612 3	716 9		Y	651	628	1				212	
07	8184 X	8151	-0-	-33		-0-	1180 1	6169 3	802 9		Y	729	623	1				318	
08	7078 X	7078	-0-	-0-		-0-	875 1	5320 3	883 9		Y	803	746	1				375	
09	6450 X	4734	-0-	-1716		-0-	766 1	3508 3	460 9		Y	418	637	1				156	
10	8153 X	5153	-0-	-3000		-0-	873 1	3664 3	616 9		Y	560	524	1				192	
HENDERSON				WELL #:		17H	RRCID ->	291347	COMPL. DATE		03/10/2022	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.	13854 - 18875			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-						-0-	
06	2 X	-0-	-0-	-2		-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 16H RRCID -> 291490 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941														
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
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	923 1	996 3	Y	75	58	1			53
						74 4	83 9							
06	1500 N	1135	-0-	-365	-0-	513 1	485 3	Y	90	76	1			67
						38 4	99 9							
07	1550 N	42	-0-	-1508	-0-	19 1	22 3	Y	-0-	67	1			-0-
						1 4								
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	724 1	1213 3	Y	151	65	1			86
						49 4	166 9							
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	921 1	1144 3	Y	-0-	86	1			-0-
						62 4								
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	816 1	897 3	Y	-0-					-0-
						59 4								
SHINER-SCULLY SA WELL #: 1H RRCID -> 292564 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12463 PERF.13211 - 20409														
05	7843 X	7542	-0-	-301	-0-	2243 1	3734 3	Y	1262	1050	1			431
						177 4	1388 9							
06	7290 X	7014	-0-	-276	-0-	1300 1	4369 3	Y	1060	996	1			495
						179 4	1166 9							
07	7843 X	7533	-0-	-310	-0-	1427 1	4758 3	Y	1139	1394	1			240
						95 4	1253 9							
08	7905 X	7139	-0-	-766	-0-	1496 1	4355 3	Y	1050	1084	1			206
						133 4	1155 9							
09	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	2111 1	6727 3	Y	931	905	1			232
						171 4	1024 9							
10	7533 X	5600	-0-	-1933	-0-	1264 1	3148 3	Y	984	967	1			249
						106 4	1082 9							
SCULLY SA1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293175 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13211 - 20409														
05	11935 X	9462	-0-	-2473	-0-	2741 1	4561 3	Y	1766	1522	1			603
						217 4	1943 9							
06	11550 X	8817	-0-	-2733	-0-	1593 1	5354 3	Y	1500	1403	1			700
						220 4	1650 9							
07	11935 X	8939	-0-	-2996	-0-	1655 1	5517 3	Y	1506	1889	1			317
						110 4	1657 9							
08	12059 X	8483	-0-	-3576	-0-	1703 1	4956 3	Y	1520	1539	1			298
						152 4	1672 9							
09	9570 X	8178	-0-	-1392	-0-	1531 1	4880 3	Y	1494	1419	1			373
						124 4	1643 9							
10	9455 X	8178	-0-	-1277	-0-	1855 1	4623 3	Y	1404	1421	1			356
						156 4	1544 9							
SCULLY SA2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293176 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371														
05	12803 X	10822	-0-	-1981	-0-	3270 1	5442 3	Y	1683	1453	1			574
						259 4	1851 9							
06	11790 X	10104	-0-	-1686	-0-	1911 1	6425 3	Y	1367	1303	1			638
						264 4	1504 9							
07	12183 X	10702	-0-	-1481	-0-	2001 1	6670 3	Y	1725	2000	1			363
						133 4	1898 9							
08	11780 X	9992	-0-	-1788	-0-	2037 1	5928 3	Y	1678	1712	1			329
						181 4	1846 9							
09	11010 X	9352	-0-	-1658	-0-	1793 1	5716 3	Y	1544	1488	1			385
						145 4	1698 9							
10	10819 X	9725	-0-	-1094	-0-	2237 1	5574 3	Y	1569	1557	1			397
						188 4	1726 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
L.B. HAILEY UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 294318		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 11871		PERF.12354 - 17552			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHEER UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 294339		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 12371		PERF.12641 - 20195			
05	14136 X	10284	-0-	-3852	-0-	3192	1	5401	3	Y	1322	1230	1		484
						237	4	1454	9						
06	13620 X	13376	-0-	-244	-0-	3390	1	7546	3	Y	1896	1942	1		438
						354	4	2086	9						
07	14074 X	12518	-0-	-1556	-0-	3677	1	6414	3	Y	2063	2181	1		320
						158	4	2269	9						
08	13020 X	5408	-0-	-7612	-0-	1251	1	2208	3	Y	1630	1659	1		291
						156	4	1793	9						
09	13380 X	5929	-0-	-7451	-0-	1565	1	2079	3	Y	1902	1725	1		468
						193	4	2092	9						
10	13826 X	10223	-0-	-3603	-0-	3435	1	4298	3	Y	1858	1762	1		564
						446	4	2044	9						
CHEER UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 294352		COMPL. DATE 06/08/2023		TOTAL DEPTH 12363		PERF.12785 - 21632			
05	20150 X	12505	-0-	-7645	-0-	3723	1	6285	3	Y	2019	1903	1		739
						276	4	2221	9						
06	19500 X	9195	-0-	-10305	-0-	2274	1	5054	3	Y	1481	1878	1		342
						238	4	1629	9						
07	20150 X	8395	-0-	-11755	-0-	2358	1	4110	3	Y	1659	1743	1		258
						102	4	1825	9						
08	18755 X	6553	-0-	-12202	-0-	1515	1	2671	3	Y	1980	1884	1		354
						189	4	2178	9						
09	13470 X	4567	-0-	-8903	-0-	1158	1	1537	3	Y	1572	1539	1		387
						143	4	1729	9						
10	12493 X	4158	-0-	-8335	-0-	1351	1	1689	3	Y	857	984	1		260
						175	4	943	9						
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #: 502H		RRCID -> 294409		COMPL. DATE 11/20/2023		TOTAL DEPTH 12167		PERF.12278 - 17592			
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	106	1	1122	3	Y	778	775	0	1 1	4
						10	4	856	9						
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	112	1	1189	3	Y	725	723	0	1 1	5
						10	4	798	9						
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	113	1	1285	3	Y	776	775	0		6
						6	4	854	9						
08	2108 N	1390	-0-	-718	-0-	74	1	789	3	Y	469	472	0		3
						11	4	516	9						
09	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
10	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 294772		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 12248		PERF.12217 - 17769				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2330 N	1890	-0-	-440	-0-	110	1 10 4	1166	3 604 9	Y	549	549	0			3
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	93	1 8 4	988	3 487 9	Y	443	443	0			3
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	96	1 5 4	1086	3 545 9	Y	495	494	0			4
08	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	111	1 17 4	1183	3 541 9	Y	492	493	0			3
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	132	1 7 4	1419	3 540 9	Y	491	490	0			4
10	1736 N	613	-0-	-1123	-0-	46	1 1 4	441	3 125 9	Y	114	117	0			1
ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 294883		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 11679		PERF.12056 - 19820				
05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	29	1 57 9	178	3 9	Y	52	54	0			1
06	239 X	239	-0-	-0-	-0-	25	1 50 9	164	3 9	Y	45	45	0			1
07	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	947	1 39 4	5277	3 3080 9	Y	2800	2729	0			72
08	997 X	997	-0-	-0-	-0-	104	1 5 4	686	3 202 9	Y	184	251	0			5
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
TURNBULL UNIT E				WELL #: 1H		RRCID -> 294884		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11412 - 18562				
05	2263 N	461	-0-	-1802	-0-	8	1 418 9	35	3 9	Y	380	382	0			9
06	1260 N	220	-0-	-1040	-0-	12	1 161 9	47	3 9	Y	146	151	0			4
07	589 N	103	-0-	-486	-0-	2	1 94 9	7	3 9	Y	85	87	0			2
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2	4	0			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	1	1 53 9	4	3 9	Y	48	46	0			2
TURNBULL UNIT E				WELL #: 3H		RRCID -> 294885		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11459 - 18595				
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	381	1 5 4	1606	3 519 9	Y	472	470	0			11
06	1980 N	1393	-0-	-587	-0-	210	1 5 4	824	3 354 9	Y	322	324	0			9
07	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	178	1 10 4	731	3 317 9	Y	288	289	0			8
08	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240 N	32	-0-	-1208	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC GILLEY UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #: 504H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
				RRCID -> 294887	COMPL. DATE 03/06/2017	TOTAL	DEPTH 11926	PERF.12493	- 17711							
M O	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
05	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	2198	1 35 4	4427	3 999 9	Y	908	860	0			73
06	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	1241	1 18 4	2680	3 831 9	Y	755	798	0			30
07	3813 X	3291	-0-	-522	-0-	886	1 10 4	1782	3 613 9	Y	557	554	0			33
08	7657 X	3368	-0-	-4289	-0-	858	1 35 4	2070	3 405 9	Y	368	379	0			22
09	7410 X	3121	-0-	-4289	-0-	648	1 131 4	1989	3 353 9	Y	321	321	0			22
10	7657 X	3237	-0-	-4420	-0-	648	1 79 4	2228	3 282 9	Y	256	257	0			21
TURNBULL UNIT B-C 9H PSA				WELL #: 9H	RRCID -> 294888	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL	DEPTH 11359	PERF.11799	- 20999						
05	3906 X	2640	-0-	-1266	-0-	431	1 5 4	1820	3 384 9	Y	349	352	0			8
06	2760 X	1971	-0-	-789	-0-	336	1 8 4	1317	3 310 9	Y	282	282	0			8
07	3131 X	1139	-0-	-1992	-0-	178	1 10 4	729	3 222 9	Y	202	205	0			5
08	3131 X	905	-0-	-2226	-0-	86	1 9 4	413	3 397 9	Y	361	356	0			10
09	3030 X	1883	-0-	-1147	-0-	248	1 42 4	1167	3 426 9	Y	387	383	0			14
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	401	1 11 4	1868	3 776 9	Y	705	696	0			23
TURNBULL UNIT B-C 12H PSA				WELL #: 12H	RRCID -> 294892	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL	DEPTH 11444	PERF.11858	- 18598						
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	236	1 3 4	994	3 278 9	Y	253	256	0			6
06	960 N	249	-0-	-711	-0-	6	1 220 9	23	3 3	Y	200	200	0			6
07	1674 N	535	-0-	-1139	-0-	52	1 3 4	213	3 267 9	Y	243	242	0			7
08	1674 X	384	-0-	-1290	-0-	52	1 6 4	253	3 73 9	Y	66	71	0			2
09	1620 X	15	-0-	-1605	-0-	1	3 14	9	Y	13		15	0			-0-
10	1519 X	1245	-0-	-274	-0-	150	1 4 4	700	3 391 9	Y	355	343	0			12
TURNBULL UNIT B-C 10H PSA				WELL #: 10H	RRCID -> 294893	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL	DEPTH 11272	PERF.11805	- 20213						
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-						-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-						-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	0 N	-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 B-C-G 1H PSA				WELL #: 1H		RRCID -> 294894		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11850 - 18441						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	4402 X	3109	-0-	-1293	-0-	474	1	6	4	1999	3	Y	573	575	0			14
06	4260 X	2903	-0-	-1357	-0-	461	1	11	4	1809	3	Y	565	563	0			16
07	3720 X	2503	-0-	-1217	-0-	418	1	23	4	1712	3	Y	318	325	0			9
08	3100 X	459	-0-	-2641	-0-	66	1	7	4	317	3	Y	63	70	0			2
09	3000 X	1364	-0-	-1636	-0-	150	1	26	4	705	3	Y	439	425	0			16
10	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	438	1	12	4	2040	3	Y	605	601	0			20
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA				WELL #: 11H		RRCID -> 294895		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11787 - 19404						
05	3286 X	2315	-0-	-971	-0-	337	1	4	4	1421	3	Y	503	509	0			12
06	3180 X	2348	-0-	-832	-0-	335	1	8	4	1313	3	Y	629	624	0			17
07	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	381	1	21	4	1562	3	Y	822	817	0			22
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	485	1	52	4	2338	3	Y	938	934	0			26
09	3180 X	2918	-0-	-262	-0-	370	1	63	4	1742	3	Y	675	676	0			25
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	393	1	11	4	1828	3	Y	659	662	0			22
TURNBULL UNIT H-G PSA				WELL #: 1H		RRCID -> 294896		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11414		PERF.11780 - 16646						
05	2821 X	2682	-0-	-139	-0-	354	1	4	4	1492	3	Y	756	756	0			18
06	2730 X	1231	-0-	-1499	-0-	159	1	4	4	625	3	Y	403	410	0			11
07	3286 X	684	-0-	-2602	-0-	95	1	5	4	389	3	Y	177	183	0			5
08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	484	1	52	4	2332	3	Y	824	806	0			23
09	3180 X	186	-0-	-2994	-0-	6	1	1	4	30	3	Y	135	153	0			5
10	2697 X	1412	-0-	-1285	-0-	120	1	3	4	556	3	Y	666	649	0			22
TURNBULL UNIT H				WELL #: 3H		RRCID -> 294900		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11645		PERF.11645 - 18452						
05	3937 X	2067	-0-	-1870	-0-	208	1	3	4	879	3	Y	888	884	0			21
06	3240 X	1401	-0-	-1839	-0-	152	1	4	4	598	3	Y	588	593	0			16
07	3348 X	1202	-0-	-2146	-0-	135	1	7	4	551	3	Y	463	467	0			12
08	2697 X	1554	-0-	-1143	-0-	181	1	19	4	874	3	Y	436	436	0			12
09	2610 X	699	-0-	-1911	-0-	32	1	6	4	152	3	Y	463	458	0			17
10	2077 X	1639	-0-	-438	-0-	206	1	6	4	961	3	Y	424	427	0			14

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
TURNBULL UNIT H				WELL #:	5H	RRCID ->	294901	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11649	PERF.11701 - 17528					
M	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	
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	825	1	3483	3	Y	556	554	0			13	
							10	4	612	9								
06	4470	X	3337	-0-	-1133	-0-	569	1	2235	3	Y	472	472	0			13	
							14	4	519	9								
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	762	1	3124	3	Y	638	634	0			17	
							42	4	702	9								
08	5921	X	2612	-0-	-3309	-0-	351	1	1689	3	Y	485	488	0			14	
							38	4	534	9								
09	5730	X	1113	-0-	-4617	-0-	152	1	718	3	Y	197	204	0			7	
							26	4	217	9								
10	4929	X	3655	-0-	-1274	-0-	543	1	2526	3	Y	519	509	0			17	
							15	4	571	9								

TURNBULL UNIT H				WELL #:	4H	RRCID ->	294902	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11606	PERF.11610 - 18037					
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	626	1	2644	3	Y	1110	1098	0			26	
							8	4	1221	9								
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	638	1	2505	3	Y	482	495	0			13	
							15	4	530	9								
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	603	1	2472	3	Y	1075	1059	0			29	
							33	4	1183	9								
08	4495	X	2958	-0-	-1537	-0-	388	1	1872	3	Y	596	608	0			17	
							42	4	656	9								
09	4350	X	2008	-0-	-2342	-0-	268	1	1263	3	Y	392	395	0			14	
							46	4	431	9								
10	4495	X	3256	-0-	-1239	-0-	429	1	1998	3	Y	743	732	0			25	
							12	4	817	9								

GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	294905	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL	DEPTH	12117	PERF.12026 - 16303					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #:	502H	RRCID ->	294906	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.12260 - 16608					
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	734	1	2370	3	Y	840	843	0			40	
							15	4	924	9								
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	556	1	2091	3	Y	945	937	0			48	
							22	4	1040	9								
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	457	1	2545	3	Y	722	751	0			19	
							19	4	794	9								
08	4030	X	1927	-0-	-2103	-0-	148	1	979	3	Y	721	720	0			20	
							7	4	793	9								
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	20	0			-0-	
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	294907	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL	DEPTH	12118	PERF.11996 - 15045					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	3100 N	2686	-0-		-414	1355		458 1	1479 3	9 4	740 9	Y	673	679 0				32
06	3000 N	2544	-0-		-456	899		400 1	1503 3	16 4	625 9	Y	568	571 0				29
07	3100 N	2984	-0-		-116	783		254 1	1414 3	10 4	1306 9	Y	1187	1185 0				31
08	2728 X	1047	-0-		-1681	-0-		92 1	608 3	5 4	342 9	Y	311	333 0				9
09	2640 X	1285	-0-		-1355	-0-		103 1	702 3	3 4	477 9	Y	434	437 0				6
10	2976 X	1413	-0-		-1563	-0-		115 1	794 3	3 4	501 9	Y	455	454 0				7
TURNBULL UNIT H				WELL #:	6H	RRCID ->	294908	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11668	PERF.11585 - 17095					
05	5028 X	5028	-0-		-0-	-0-		786 1	3317 3	10 4	915 9	Y	832	829 0				20
06	5289 X	5289	-0-		-0-	-0-		866 1	3399 3	21 4	1003 9	Y	912	907 0				25
07	5840 X	5840	-0-		-0-	-0-		868 1	3559 3	47 4	1366 9	Y	1242	1234 0				33
08	6758 X	5324	-0-		-1434	-0-		771 1	3714 3	83 4	756 9	Y	687	701 0				19
09	5280 X	3255	-0-		-2025	-0-		404 1	1902 3	69 4	880 9	Y	800	790 0				29
10	5828 X	5604	-0-		-224	-0-		824 1	3836 3	23 4	921 9	Y	837	838 0				28
TURNBULL UNIT H				WELL #:	2H	RRCID ->	294909	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL	DEPTH	11719	PERF.11658 - 18942					
05	5468 X	5468	-0-		-0-	-0-		954 1	4027 3	12 4	475 9	Y	432	426 0				10
06	5562 X	5562	-0-		-0-	-0-		951 1	3734 3	23 4	854 9	Y	776	765 0				21
07	6719 X	6719	-0-		-0-	-0-		1074 1	4403 3	59 4	1183 9	Y	1075	1067 0				29
08	6758 X	6522	-0-		-236	-0-		898 1	4328 3	97 4	1199 9	Y	1090	1088 0				31
09	6270 X	6270	-0-		-0-	-0-		868 1	4089 3	149 4	1164 9	Y	1058	1050 0				39
10	6727 X	5645	-0-		-1082	-0-		849 1	3952 3	24 4	820 9	Y	745	759 0				25
TURNBULL UNIT D				WELL #:	15H	RRCID ->	294911	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.12173 - 17309					
05	12936 X	12936	-0-		-0-	-0-		2325 1	9811 3	29 4	771 9	Y	701	699 0				17
06	12510 X	11404	-0-		-1106	-0-		2182 1	8564 3	52 4	606 9	Y	551	553 0				15
07	12927 X	11679	-0-		-1248	-0-		2166 1	8876 3	118 4	519 9	Y	472	474 0				13
08	14012 X	11924	-0-		-2088	-0-		1938 1	9342 3	208 4	436 9	Y	396	398 0				11
09	13200 X	13013	-0-		-187	-0-		1823 1	8590 3	312 4	2288 9	Y	2080	2015 0				76
10	12927 X	5205	-0-		-7722	-0-		475 1	2209 3	13 4	2508 9	Y	2280	2280 0				76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT D													CNTY: KARNES	
NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
WELL #: 502H RRCID -> 294912 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4743 X	4130	-0-	-613	-0-	660 8 4	2787 3 675 9	Y			614	601 0		14
06	4590 X	4033	-0-	-557	-0-	650 16 4	2551 3 816 9	Y			742	736 0		20
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	545 30 4	2235 3 733 9	Y			666	668 0		18
08	4123 X	2320	-0-	-1803	-0-	341 37 4	1641 3 301 9	Y			274	284 0		8
09	4020 X	3034	-0-	-986	-0-	452 77 4	2129 3 376 9	Y			342	338 0		12
10	4154 X	2261	-0-	-1893	-0-	339 10 4	1578 3 334 9	Y			304	306 0		10
TURNBULL UNIT G														
WELL #: 1H RRCID -> 294913 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11722 - 17058														
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	703 9 4	2967 3 802 9	Y			729	730 0		17
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	682 16 4	2677 3 623 9	Y			566	567 0		16
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	772 42 4	3165 3 733 9	Y			666	664 0		18
08	7874 X	4001	-0-	-3873	-0-	572 61 4	2756 3 612 9	Y			556	558 0		16
09	5190 X	3933	-0-	-1257	-0-	577 99 4	2718 3 539 9	Y			490	488 0		18
10	4712 X	4059	-0-	-653	-0-	574 16 4	2673 3 796 9	Y			724	718 0		24
TURNBULL UNIT G														
WELL #: 2H RRCID -> 294914 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11734 - 17260														
05	3906 X	2927	-0-	-979	-0-	436 5 4	1838 3 648 9	Y			589	590 0		14
06	3750 X	3128	-0-	-622	-0-	505 12 4	1982 3 629 9	Y			572	570 0		16
07	3751 X	3441	-0-	-310	-0-	548 30 4	2245 3 618 9	Y			562	563 0		15
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	511 55 4	2462 3 579 9	Y			526	526 0		15
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	478 82 4	2254 3 532 9	Y			484	481 0		18
10	3441 X	1995	-0-	-1446	-0-	268 8 4	1246 3 473 9	Y			430	434 0		14
TURNBULL UNIT G														
WELL #: 4H RRCID -> 294915 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11723 - 17536														
05	4154 X	2424	-0-	-1730	-0-	318 4 4	1344 3 758 9	Y			689	683 0		16
06	3870 X	2813	-0-	-1057	-0-	391 9 4	1536 3 877 9	Y			797	791 0		22
07	3720 X	1699	-0-	-2021	-0-	210 11 4	859 3 619 9	Y			563	570 0		15
08	3720 X	2860	-0-	-860	-0-	330 35 4	1590 3 905 9	Y			823	815 0		23
09	2820 X	118	-0-	-2702	-0-	1 111 9	6 3	Y			101	120 0		4
10	2914 X	803	-0-	-2111	-0-	82 2 4	383 3 336 9	Y			305	299 0		10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL FIELD LLC TURNBULL UNIT H				//CONT.// WELL #:	27135 750 525398 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 294916		CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2020				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11718 PERF.11647 - 18982						
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
05	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-			1200	1	5064	3	Y	2010	2007	0			47
								15	4	2211	9							
06	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-			1074	1	4214	3	Y	1497	1503	0			41
								26	4	1647	9							
07	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-			1273	1	5218	3	Y	1694	1690	0			45
								69	4	1863	9							
08	8618 X	7938	-0-	-680	-0-			1046	1	5043	3	Y	1579	1580	0			44
								112	4	1737	9							
09	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-			1221	1	5752	3	Y	1506	1495	0			55
								209	4	1657	9							
10	8494 X	8100	-0-	-394	-0-			1029	1	4789	3	Y	2048	2035	0			68
								29	4	2253	9							
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 294970	COMPL. DATE 06/27/2015	TOTAL DEPTH 11964	PERF.11786	- 18726								
05	T. A.	1646	-0-	1646	6542			88	1	928	3	Y	565	564	0			3
								8	4	622	9							
06	7464 X	922	-0-	-6542	-0-			48	1	508	3	Y	329	330	0			2
								4	4	362	9							
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-							Y	-0-	2	0			-0-
08	1736 X	241	-0-	-1495	-0-			14	1	148	3	Y	70	70	0			-0-
								2	4	77	9							
09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-			117	1	1256	3	Y	887	879	0			8
								6	4	976	9							
10	1643 X	1557	-0-	-86	-0-			92	1	884	3	Y	526	530	0			4
								2	4	579	9							
TURNBULL UNIT G				WELL #:	3H	RRCID -> 295170	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 11406	PERF.11720	- 17448								
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-			669	1	2823	3	Y	698	706	0			16
								8	4	768	9							
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-			564	1	2215	3	Y	868	860	0			24
								14	4	955	9							
07	4185 X	3600	-0-	-585	-0-			557	1	2285	3	Y	662	668	0			18
								30	4	728	9							
08	4495 X	3733	-0-	-762	-0-			485	1	2338	3	Y	780	776	0			22
								52	4	858	9							
09	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-			638	1	3007	3	Y	834	826	0			30
								109	4	917	9							
10	4278 X	3697	-0-	-581	-0-			495	1	2301	3	Y	806	809	0			27
								14	4	887	9							
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA				WELL #:	1H	RRCID -> 295187	COMPL. DATE 10/30/2017	TOTAL DEPTH 12177	PERF.12489	- 17502								
05	5370 X	2662	-0-	-2708	-0-			729	1	1468	3	Y	412	394	0			33
								12	4	453	9							
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-			783	1	1691	3	Y	519	531	0			21
								11	4	571	9							
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-			767	1	1543	3	Y	584	571	0			34
								8	4	642	9							
08	3317 X	2254	-0-	-1063	-0-			487	1	1175	3	Y	520	523	0			31
								20	4	572	9							
09	3060 X	2025	-0-	-1035	-0-			329	1	1010	3	Y	564	556	0			39
								66	4	620	9							
10	3162 X	1642	-0-	-1520	-0-			235	1	809	3	Y	517	513	0			43
								29	4	569	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398										
BEST-FENNER UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 295620	COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL	DEPTH 11905	PERF.11965	- 18998		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	T. A.	225	-0-	225	5680			14 1 1 4	152 3 58 9	Y	53	55 0	-0-	
06	5680 X	-0-	-0-	-5680	-0-			4 1	44 3	Y	-0- 50	50 0	-0-	
07	2015 X	103	-0-	-1912	-0-			55 9 19 1	199 3 3 9	Y	3	3 0	-0-	
08	2201 X	224	-0-	-1977	-0-			3 4 20 1	216 3 13 9	Y	12	12 0	-0-	
09	1710 X	250	-0-	-1460	-0-			1 4 22 1	206 3 17 9	Y	15	15 0	-0-	
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-			1 4						
BEST-FENNER UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 295623	COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL	DEPTH 11944	PERF.12041	- 18800		
05	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-			423 1 39 4	4481 3 1783 9	Y	1621	1619 0	1 1	9
06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-			455 1 40 4	4831 3 2069 9	Y	1881	1877 0	1 1	12
07	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-			441 1 23 4	5013 3 2217 9	Y	2015	2011 0		16
08	8246 X	6286	-0-	-1960	-0-			385 1 58 4	4116 3 1727 9	Y	1570	1575 0	1 1	10
09	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-			464 1 24 4	4984 3 2208 9	Y	2007	2000 0		17
10	7688 X	6768	-0-	-920	-0-			433 1 11 4	4148 3 2176 9	Y	1978	1979 0		16
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA				WELL #:		1H	RRCID -> 295624	COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL	DEPTH 11898	PERF.11922	- 19015		
05	7657 X	7212	-0-	-445	-0-			431 1 40 4	4566 3 2175 9	Y	1977	1973 0	1 1	11
06	7890 X	7625	-0-	-265	-0-			461 1 40 4	4891 3 2233 9	Y	2030	2027 0	1 1	13
07	8153 X	7564	-0-	-589	-0-			435 1 23 4	4943 3 2163 9	Y	1966	1963 0		16
08	8153 X	5317	-0-	-2836	-0-			333 1 50 4	3558 3 1376 9	Y	1251	1258 0	1 1	8
09	7620 X	4869	-0-	-2751	-0-			270 1 14 4	2902 3 1683 9	Y	1530	1525 0		13
10	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-			541 1 14 4	5190 3 2373 9	Y	2157	2152 0		18
HEMBY UNIT B				WELL #:		6H	RRCID -> 295928	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL	DEPTH 12931	PERF.13252	- 20301		
05	13702 X	12503	-0-	-1199	-0-			2559 1 30 4	8136 3 1778 9	Y	1616	1618 0		58
06	13260 X	8269	-0-	-4991	-0-			1639 1 58 4	5283 3 1289 9	Y	1172	1165 0		65
07	12338 X	8220	-0-	-4118	-0-			2063 1 40 4	4304 3 1813 9	Y	1648	1615 0		98
08	12493 X	9391	-0-	-3102	-0-			1826 1 47 4	5882 3 1636 9	Y	1487	1512 0		73
09	12090 X	7922	-0-	-4168	-0-			1352 1 83 4	5394 3 1093 9	Y	994	1003 0		64
10	12493 X	8014	-0-	-4479	-0-			1459 1 70 4	5132 3 1353 9	Y	1230	1246 0		48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
DIRECT-ROBERT-GROSS SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295934	COMPL. DATE	09/11/2023	TOTAL	DEPTH	12231	PERF.12532 - 18603	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	13268 X	13165	-0-	-103	-0-		2752	1 56 4	8880 1477 9	3	Y	1343	1386 0	64
06	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-		2365	1 92 4	8895 2332 9	3	Y	2120	2076 0	108
07	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-		1708	1 70 4	9516 2664 9	3	Y	2422	2468 0	62
08	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-		1454	1 71 4	9619 2892 9	3	Y	2629	2617 0	74
09	12330 X	10349	-0-	-1981	-0-		1140	1 28 4	7738 1443 9	3	Y	1312	1368 0	18
10	12741 X	12119	-0-	-622	-0-		1285	1 29 4	8883 1922 9	3	Y	1747	1739 0	26

HEMBY UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	295968	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.12874 - 20559	
05	14663 X	11237	-0-	-3426	-0-		2180	1 26 4	6929 2102 9	3	Y	1911	1902 0	69
06	14190 X	7921	-0-	-6269	-0-		1516	1 54 4	4886 1465 9	3	Y	1332	1327 0	74
07	13330 X	7014	-0-	-6316	-0-		1751	1 34 4	3652 1577 9	3	Y	1434	1423 0	85
08	12493 X	8205	-0-	-4288	-0-		1564	1 40 4	5038 1563 9	3	Y	1421	1436 0	70
09	10980 X	7469	-0-	-3511	-0-		1277	1 78 4	5095 1019 9	3	Y	926	936 0	60
10	11222 X	7931	-0-	-3291	-0-		1466	1 70 4	5156 1239 9	3	Y	1126	1142 0	44

SHINER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	296133	COMPL. DATE	02/08/2022	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.12724 - 23365	
05	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-		51	1 1 4	15747 3322 9	3	Y	3020	2998 0	121
06	23933 X	23933	-0-	-0-	-0-		28	1 1 4	21272 2632 9	3	Y	2393	2423 0	91
07	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-		45	1 2 4	20424 3197 9	3	Y	2906	2896 0	101
08	22135 X	22135	-0-	-0-	-0-		44	1 5 4	19389 2697 9	3	Y	2452	2470 0	83
09	23940 X	20611	-0-	-3329	-0-		44	1 7 4	17994 2566 9	3	Y	2333	2301 0	115
10	24738 X	16459	-0-	-8279	-0-		44	1 5 4	13915 2495 9	3	Y	2268	2267 0	116

ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296140	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL	DEPTH	12143	PERF.12401 - 16626	
05	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-		2696	1 44 4	3797 3631 9	3	Y	3301	3286 0	50
06	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-		2348	1 46 4	2837 3330 9	3	Y	3027	3019 0	58
07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-		2251	1 59 4	2920 3130 9	3	Y	2845	2845 0	58
08	9083 X	8610	-0-	-473	-0-		2232	1 97 4	3278 3003 9	3	Y	2730	2729 0	59
09	8790 X	6602	-0-	-2188	-0-		1512	1 66 4	2817 2207 9	3	Y	2006	2018 0	47
10	9083 X	8986	-0-	-97	-0-		2299	1 52 4	4239 2396 9	3	Y	2178	2168 0	57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA WELL #: 1H RRCID -> 296162 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12313 - 19558															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	17579	-0-	17579	76290	5250	1 7393	3	Y	4409	4398	0			67
						86	4 4850	9							
06	91360 X	15070	-0-	-76290	-0-	4800	1 5800	3	Y	3979	3970	0			76
						93	4 4377	9							
07	15872 X	13904	-0-	-1968	-0-	4319	1 5604	3	Y	3516	3521	0			71
						113	4 3868	9							
08	19902 X	15440	-0-	-4462	-0-	4530	1 6651	3	Y	3693	3684	0			80
						197	4 4062	9							
09	18720 X	14777	-0-	-3943	-0-	3794	1 7070	3	Y	3407	3408	0			79
						165	4 3748	9							
10	18560 X	18560	-0-	-0-	-0-	4852	1 8946	3	Y	4229	4197	0			111
						110	4 4652	9							
L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA WELL #: 1H RRCID -> 296236 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11910 - 17505															
05	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	2345	1 14310	3	Y	4657	4678	0			72
						25	4 5123	9							
06	24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	2413	1 15934	3	Y	5437	5417	0			92
						30	4 5981	9							
07	25747 X	25747	-0-	-0-	-0-	2845	1 15958	3	Y	6207	6139	0			160
						116	4 6828	9							
08	42315 X	1485	-0-	-40830	-0-	160	1 1058	3	Y	235	388	0			7
						8	4 259	9							
09	31297 X	31297	-0-	-0-	-0-	3248	1 22040	3	Y	5389	5323	0			73
						81	4 5928	9							
10	31405 X	31405	-0-	-0-	-0-	3366	1 23279	3	Y	4257	4266	0			64
						77	4 4683	9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296239 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11954 - 17213															
05	35461 X	35461	-0-	-0-	-0-	4197	1 25617	3	Y	5093	5063	0			79
						45	4 5602	9							
06	30390 X	29620	-0-	-770	-0-	3274	1 21618	3	Y	4262	4269	0			72
						40	4 4688	9							
07	31403 X	26534	-0-	-4869	-0-	3354	1 18807	3	Y	3851	3824	0			99
						137	4 4236	9							
08	53320 X	29018	-0-	-24302	-0-	3328	1 22019	3	Y	3189	3199	0			89
						163	4 3508	9							
09	34320 X	23006	-0-	-11314	-0-	2554	1 17331	3	Y	2780	2831	0			38
						63	4 3058	9							
10	35464 X	22730	-0-	-12734	-0-	2494	1 17247	3	Y	2665	2663	0			40
						57	4 2932	9							
L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA WELL #: 1H RRCID -> 296240 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11910 - 17505															
05	69936 X	57833	-0-	-12103	-0-	6841	1 41753	3	Y	8332	8475	0			129
						74	4 9165	9							
06	67680 X	63856	-0-	-3824	-0-	6919	1 45694	3	Y	10144	10101	0			172
						85	4 11158	9							
07	99510 X	62061	-0-	-37449	-0-	8184	1 46923	3	Y	6016	6033	0			155
						336	4 6618	9							
08	99510 X	86319	-0-	-13191	-0-	9211	1 60934	3	Y	14293	14048	0			400
						452	4 15722	9							
09	96300 X	70996	-0-	-25304	-0-	7168	1 48638	3	Y	13647	13861	0			186
						178	4 15012	9							
10	73969 X	73969	-0-	-0-	-0-	7834	1 54176	3	Y	10708	10732	0			162
						180	4 11779	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 296268 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11790 - 20867														
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	
05	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	1815	1	7658	3	Y	2414	2445 0	57	
						22	4	2655	9					
06	10050 X	8925	-0-	-1125	-0-	1202	1	4718	3	Y	2705	2688 0	74	
						29	4	2976	9					
07	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	1605	1	6579	3	Y	2573	2578 0	69	
						88	4	2830	9					
08	DLQ G-10	10800	-0-	10800	10800	1408	1	6785	3	Y	2233	2239 0	63	
						151	4	2456	9					
09	DLQ G-10	9205	-0-	9205	20005	1230	1	5794	3	Y	1792	1790 0	65	
						210	4	1971	9					
10	DLQ G-10	8866	-0-	8866	28871	1289	1	5999	3	Y	1401	1420 0	46	
						37	4	1541	9					
TURNBULL F-KOWALIK SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296270 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162														
05	11160 X	9706	-0-	-1454	-0-	1596	1	6736	3	Y	1231	1267 0	29	
						20	4	1354	9					
06	10800 X	8936	-0-	-1864	-0-	1530	1	6005	3	Y	1240	1235 0	34	
						37	4	1364	9					
07	11160 X	10876	-0-	-284	-0-	1491	1	6113	3	Y	2901	2857 0	78	
						81	4	3191	9					
08	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	1291	1	6221	3	Y	2811	2810 0	79	
						139	4	3092	9					
09	9810 X	8527	-0-	-1283	-0-	1143	1	5384	3	Y	1640	1659 0	60	
						196	4	1804	9					
10	10137 X	9698	-0-	-439	-0-	1285	1	5979	3	Y	2180	2168 0	72	
						36	4	2398	9					
SHINER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 296349 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12398 - 23986														
05	15004 X	11785	-0-	-3219	-0-	88	1	8122	3	Y	3248	3224 0	130	
						2	4	3573	9					
06	13740 X	3656	-0-	-10084	-0-	51	1	458	3	Y	2860	2881 0	109	
						1	4	3146	9					
07	12896 X	3421	-0-	-9475	-0-	67	1	399	3	Y	2684	2700 0	93	
						3	4	2952	9					
08	9145 X	2461	-0-	-6684	-0-	55	1	326	3	Y	1885	1914 0	64	
						6	4	2074	9					
09	8850 X	1952	-0-	-6898	-0-	45	1	276	3	Y	1475	1466 0	73	
						8	4	1623	9					
10	9145 X	1966	-0-	-7179	-0-	48	1	251	3	Y	1510	1506 0	77	
						6	4	1661	9					
TURNBULL F-KOWALIK SA3 WELL #: 3H RRCID -> 296372 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11706 - 18793														
05	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	283	1	1194	3	Y	1160	1164 0	27	
						3	4	1276	9					
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	321	1	1259	3	Y	964	964 0	27	
						8	4	1060	9					
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	295	1	1207	3	Y	1381	1371 0	37	
						16	4	1519	9					
08	2883 X	1497	-0-	-1386	-0-	110	1	532	3	Y	766	782 0	21	
						12	4	843	9					
09	2790 X	943	-0-	-1847	-0-	104	1	491	3	Y	300	310 0	11	
						18	4	330	9					
10	2883 X	1304	-0-	-1579	-0-	156	1	727	3	Y	379	377 0	13	
						4	4	417	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
L.B. HAILEY-BEST FENNER SA WELL #: 1H RRCID -> 296425 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12050 - 17967													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	16120 X	9338	-0-	-6782	-0-	982 1	5996 3	Y	2135	2120 0			33
						11 4	2349 9						
06	15600 X	6541	-0-	-9059	-0-	652 1	4304 3	Y	1434	1443 0			24
						8 4	1577 9						
07	16120 X	13643	-0-	-2477	-0-	1582 1	8822 3	Y	2885	2835 0			74
						65 4	3174 9						
08	29593 X	29593	-0-	-0-	-0-	3347 1	22140 3	Y	3584	3558 0			100
						164 4	3942 9						
09	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	1510 1	10249 3	Y	1965	2038 0			27
						38 4	2162 9						
10	13640 X	11066	-0-	-2574	-0-	1174 1	8118 3	Y	1588	1591 0			24
						27 4	1747 9						
TURNBULL UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 296470 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11653 - 17716													
05	4092 X	3729	-0-	-363	-0-	454 1	1917 3	Y	1229	1228 0			29
						6 4	1352 9						
06	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	794 1	3116 3	Y	1460	1449 0			40
						19 4	1606 9						
07	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	1015 1	4162 3	Y	1342	1346 0			36
						55 4	1476 9						
08	5115 X	3612	-0-	-1503	-0-	455 1	2191 3	Y	834	847 0			23
						49 4	917 9						
09	5550 X	2693	-0-	-2857	-0-	304 1	1434 3	Y	821	814 0			30
						52 4	903 9						
10	6696 X	1823	-0-	-4873	-0-	224 1	1044 3	Y	499	512 0			17
						6 4	549 9						
TURNBULL UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 296483 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11648 - 17650													
05	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	638 1	2692 3	Y	2287	2276 0			54
						8 4	2516 9						
06	4590 X	4135	-0-	-455	-0-	488 1	1915 3	Y	1564	1575 0			43
						12 4	1720 9						
07	4743 X	4460	-0-	-283	-0-	582 1	2384 3	Y	1329	1336 0			36
						32 4	1462 9						
08	5456 X	5000	-0-	-456	-0-	567 1	2734 3	Y	1489	1483 0			42
						61 4	1638 9						
09	5280 X	4421	-0-	-859	-0-	470 1	2213 3	Y	1507	1494 0			55
						80 4	1658 9						
10	5456 X	4325	-0-	-1131	-0-	512 1	2381 3	Y	1288	1300 0			43
						15 4	1417 9						
CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA WELL #: 1H RRCID -> 296599 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12279 - 17524													
05	T. A.	931	-0-	931	3553	203 1	286 3	Y	399	395 0			6
						3 4	439 9						
06	4298 X	745	-0-	-3553	-0-	170 1	205 3	Y	334	334 0			6
						3 4	367 9						
07	930 N	555	-0-	-375	-0-	143 1	186 3	Y	202	204 0			4
						4 4	222 9						
08	930 N	194	-0-	-736	-0-	70 1	103 3	Y	16	20 0			-0-
						3 4	18 9						
09	750 N	91	-0-	-659	-0-	24 1	44 3	Y	20	20 0			-0-
						1 4	22 9						
10	558 N	332	-0-	-226	-0-	108 1	200 3	Y	20	19 0			1
						2 4	22 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
TURNBULL UNIT F				WELL #:	3H	RRCID ->	296756	COMPL. DATE	06/11/2022	TOTAL	DEPTH	11823	PERF.11623	- 17703			
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
05	7812 X	5683	-0-	-2129	-0-		908	1	3830	3	Y	849	845	0			20
							11	4	934	9							
06	7560 X	4800	-0-	-2760	-0-		723	1	2837	3	Y	1112	1101	0			31
							17	4	1223	9							
07	6975 X	6292	-0-	-683	-0-		969	1	3969	3	Y	1183	1182	0			32
							53	4	1301	9							
08	6417 X	6147	-0-	-270	-0-		852	1	4106	3	Y	997	1001	0			28
							92	4	1097	9							
09	5820 X	5538	-0-	-282	-0-		754	1	3551	3	Y	1004	995	0			37
							129	4	1104	9							
10	6293 X	4667	-0-	-1626	-0-		684	1	3180	3	Y	713	726	0			24
							19	4	784	9							
L.B. HAILEY-MORGAN SA				WELL #:	1H	RRCID ->	298305	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	12259	PERF.12391	- 18840			
05	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-		1562	1	9534	3	Y	2873	2874	0			44
							17	4	3160	9							
06	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-		1352	1	8931	3	Y	2707	2705	0			46
							17	4	2978	9							
07	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-		1186	1	6616	3	Y	2579	2559	0			66
							48	4	2837	9							
08	DLQ G-10	12348	-0-	12348	12348		1351	1	8940	3	Y	1810	1825	0			51
							66	4	1991	9							
09	DLQ G-10	13109	-0-	13109	25457		1434	1	9729	3	Y	1736	1763	0			24
							36	4	1910	9							
*10	DLQ G-10	13554	-0-	13554	39011		1412	1	9767	3	Y	2130	2122	0			32
							32	4	2343	9							
LESKE-JUDD-MOTL SA D				WELL #:	4H	RRCID ->	298538	COMPL. DATE	07/18/2024	TOTAL	DEPTH	13466	PERF.13845	- 18982			
05	73935 X	60898	-0-	-13037	-0-		2077	1	48514	3	Y	9174	9230	1			80
							216	4	10091	9							
06	71550 X	8254	-0-	-63296	-0-		1214	1	5591	3	Y	1204	1239	1			45
							125	4	1324	9							
07	73935 X	42831	-0-	-31104	-0-		760	1	34755	3	Y	6461	6274	1			232
							209	4	7107	9							
08	68674 X	68674	-0-	-0-	-0-		1359	1	54547	3	Y	9414	9503	1			143
							2413	4	10355	9							
09	63133 X	63133	-0-	-0-	-0-		1192	1	52456	3	Y	8577	8557	1			163
							50	4	9435	9							
10	60884 X	57052	-0-	-3832	-0-		1278	1	47142	3	Y	7770	7742	1			191
							85	4	8547	9							
LESKE-MOTL SA B				WELL #:	2H	RRCID ->	298540	COMPL. DATE	07/19/2024	TOTAL	DEPTH	13461	PERF.13698	- 18995			
05	90986 X	90986	-0-	-0-	-0-		3195	1	74627	3	Y	11665	11713	1			102
							332	4	12832	9							
06	85800 X	12855	-0-	-72945	-0-		1950	1	8980	3	Y	1568	1611	1			59
							200	4	1725	9							
07	88660 X	29772	-0-	-58888	-0-		537	1	24562	3	Y	4114	4026	1			147
							148	4	4525	9							
08	88660 X	48916	-0-	-39744	-0-		974	1	39098	3	Y	6468	6517	1			98
							1729	4	7115	9							
09	85800 X	58362	-0-	-27438	-0-		1120	1	49264	3	Y	7210	7171	1			137
							47	4	7931	9							
10	88660 X	45220	-0-	-43440	-0-		1028	1	37921	3	Y	5639	5637	1			139
							68	4	6203	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC LESKE-MOTL SA A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 525398 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 298548		CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2024				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13428 PERF.13461 - 18700				
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
05	118172 X	64855	-0-	-53317	-0-	2263	1 235 4	52852	3 9505 9	Y	8641	8687	1			75
06	104370 X	8902	-0-	-95468	-0-	1334	1 137 4	6145	3 1286 9	Y	1169	1200	1			44
07	95108 X	40455	-0-	-54653	-0-	731	1 201 4	33452	3 6071 9	Y	5519	5365	1			198
08	75795 X	62719	-0-	-13076	-0-	1253	1 2226 4	50318	3 8922 9	Y	8111	8186	1			123
09	73170 X	47806	-0-	-25364	-0-	910	1 38 4	40026	3 6832 9	Y	6211	6216	1			118
10	64852 X	36735	-0-	-28117	-0-	828	1 55 4	30530	3 5322 9	Y	4838	4837	1			119
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 298965	COMPL. DATE 10/06/2022				TOTAL DEPTH 11950	PERF.12523 - 17664				
05	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	1319	1 14 4	8050	3 2349 9	Y	2135	2142	0			33
06	15060 X	9432	-0-	-5628	-0-	1061	1 13 4	7007	3 1351 9	Y	1228	1240	0			21
07	14043 X	8488	-0-	-5555	-0-	1068	1 44 4	5956	3 1420 9	Y	1291	1279	0			33
08	14012 X	10786	-0-	-3226	-0-	1251	1 61 4	8278	3 1196 9	Y	1087	1090	0			30
09	13560 X	12138	-0-	-1422	-0-	1343	1 33 4	9114	3 1648 9	Y	1498	1508	0			20
*10	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	1296	1 30 4	8962	3 1619 9	Y	1472	1470	0			22
LESKE-MOTL SA C				WELL #:	3H	RRCID -> 299127	COMPL. DATE 07/20/2024				TOTAL DEPTH 13408	PERF.13529 - 18727				
05	100642 X	100642	-0-	-0-	-0-	3518	1 365 4	82150	3 14609 9	Y	13281	13329	1			116
06	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	2191	1 225 4	10092	3 2019 9	Y	1835	1882	1			69
07	96286 X	39167	-0-	-57119	-0-	705	1 194 4	32226	3 6042 9	Y	5493	5365	1			197
08	96286 X	76907	-0-	-19379	-0-	1544	1 2741 4	61961	3 10661 9	Y	9692	9742	1			147
09	93180 X	85298	-0-	-7882	-0-	1637	1 69 4	72012	3 11580 9	Y	10527	10474	1			200
10	96286 X	74538	-0-	-21748	-0-	1709	1 113 4	63018	3 9698 9	Y	8816	8799	1			217
MATRIX PETROLEUM, LLC DOZER UNIT				533268 WELL #:	1H	RRCID -> 298566	COMPL. DATE 10/20/2024				TOTAL DEPTH 12737	PERF. N/A				
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13036 01/28/2025																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
MATRIX PETROLEUM, LLC														
NEO UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 298743 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12890 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 M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13022 01/28/2025														

ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
BUTTERFLY														
WELL #: 2H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945														
05	26164	X	15808	-0-	-10356	-0-	2751	1	12855	3	Y	184	178 1	137
06	25320	X	11132	-0-	-14188	-0-	1236	1	9723	3	Y	157	176 1	118
07	20956	X	15543	-0-	-5413	-0-	2009	1	13348	3	Y	169	190 1	97
08	18228	X	14882	-0-	-3346	-0-	1985	1	12587	3	Y	282	334 1	45
09	16500	X	12930	-0-	-3570	-0-	1924	1	10919	3	Y	79		124
10	15810	X	12509	-0-	-3301	-0-	2357	1	10006	3	Y	133	185 1 1 8	71

BUTTERFLY														
WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210														
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	51
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	51
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	51

SCORPION														
WELL #: 1H RRCID -> 296225 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13994 PERF.14303 - 22260														
05	117366	X	83639	-0-	-33727	-0-	627	1	80545	3	Y	2243	2398 1 1 8	103
06	113580	X	73232	-0-	-40348	-0-	2467	1	70362	3	Y	2047	1927 1 1 8	222
07	112561	X	67812	-0-	-44749	-0-	618	1	65058	3	Y	1906	1954 1 1 8	173
08	99386	X	62599	-0-	-36787	-0-	2252	1	59963	3	Y	1848	1813 1	208
09	90960	X	57988	-0-	-32972	-0-	657	1	55532	3	Y	1650	1690 1 3 8	165
10	83638	X	56750	-0-	-26888	-0-	2097	1	54375	3	Y	1649	1674 1 8 8	132

SCORPION														
WELL #: 3H RRCID -> 296226 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13938 PERF.14087 - 22908														
05	99634	X	69719	-0-	-29915	-0-	525	1	67333	3	Y	1692	1820 1	78
06	96420	X	59930	-0-	-36490	-0-	1861	1	57817	3	Y	1460	1378 1 1 8	159
07	88350	X	56757	-0-	-31593	-0-	507	1	54649	3	Y	1415	1446 1	128
08	77221	X	54342	-0-	-22879	-0-	1606	1	52286	3	Y	1392	1366 1	154
09	69000	X	49652	-0-	-19348	-0-	551	1	47788	3	Y	1194	1226 1 2 8	120
10	69719	X	48669	-0-	-21050	-0-	1557	1	46907	3	Y	1162	1183 1 6 8	93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. SCORPION				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 728874 WELL #: 2H				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
				RRCID -> 296523				COMPL. DATE 04/15/2024				TOTAL DEPTH 14035 PERF.14252 - 21813							
M O	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			
05	105555 X	66875	-0-	-38680	-0-	505 1503	1 9	64867	3	Y	1366	1461	1			63			
06	97230 X	58069	-0-	-39161	-0-	494 1334	1 9	56241	3	Y	1213	1144	1			132			
07	92256 X	55353	-0-	-36903	-0-	541 1244	1 9	53568	3	Y	1131	1160	1			103			
08	79205 X	52105	-0-	-27100	-0-	506 1241	1 9	50358	3	Y	1128	1105	1			126			
09	71610 X	48281	-0-	-23329	-0-	538 1092	1 9	46651	3	Y	993	1018	1	1	8	100			
10	66867 X	45743	-0-	-21124	-0-	457 1000	1 9	44286	3	Y	909	931	1	4	8	74			
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC WERNER				781863 WELL #: 1H				RRCID -> 296208				COMPL. DATE 10/26/2023				TOTAL DEPTH 12822 PERF.13113 - 23235			
05	37510 X	28797	-0-	-8713	-0-	2945 4653	1 9	21199	3	N	4230	4023	1			401			
06	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	22771	2	4115	9	N	3741	3755	1			387			
07	23870 X	16901	-0-	-6969	-0-	13171	2	3730	9	N	3391	3371	1			407			
08	23870 X	11159	-0-	-12711	-0-	8450	2	2709	9	N	2463	2623	1			247			
09	23100 X	16647	-0-	-6453	-0-	12721	2	3926	9	N	3569	3542	1			274			
10	23870 X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					N	NO RPT					274			
7B MEADOW UNIT				WELL #: 1H				RRCID -> 296209				COMPL. DATE 10/23/2023				TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881			
05	17081 X	15120	-0-	-1961	-0-	1591 2075	1 9	11454	3	N	1886	1705	1			401			
06	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	12055	2	1901	9	N	1728	1882	1			247			
07	12276 X	8974	-0-	-3302	-0-	7111	2	1863	9	N	1694	1507	1			434			
08	12276 X	5746	-0-	-6530	-0-	4562	2	1184	9	N	1076	1316	1			194			
09	11880 X	9672	-0-	-2208	-0-	7845	2	1827	9	N	1661	1661	1			194			
10	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					194			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC ADAMEK B-MCKEE				781915 WELL #: 1H				RRCID -> 300201				COMPL. DATE 10/07/2023				TOTAL DEPTH 12383 PERF.12730 - 20897			
*11	52980 X	25754	-0-	-27226	-0-	583 8093	1 9	17078	3	Y	7357	7460	1			62			
*12	54746 X	19864	-0-	-34882	-0-	555 7349	1 9	11960	3	Y	6681	6649	1			94			
*01	54746 X	20379	-0-	-34367	-0-	551 8014	1 9	11814	3	Y	7285	7331	1			48			
*02	49448 X	17973	-0-	-31475	-0-	642 6238	1 9	11093	3	Y	5671	5676	1			43			
*03	54746 X	18228	-0-	-36518	-0-	462 92	1 4	11182	3	Y	5902	5806	1			139			
*04	52980 X	18074	-0-	-34906	-0-	424 136	1 4	11131	3	Y	5803	5913	1			29			
*05	54746 X	17508	-0-	-37238	-0-	430 65	1 4	10941	3	Y	5520	5411	1			138			
*06	52980 X	13252	-0-	-39728	-0-	369 61	1 4	7182	3	Y	5127	5204	1			61			
*07	54746 X	12765	-0-	-41981	-0-	461 92	1 4	6490	3	Y	5202	5156	1			107			
*08	54746 X	11094	-0-	-43652	-0-	509 94	1 4	4969	3	Y	5020	5012	1			115			
*09	52980 X	10132	-0-	-42848	-0-	489 222	1 4	4485	3	Y	4487	4501	1			101			
*10	54746 X	NO RPT	-0-	-54746	-0-			4936	9	Y	NO RPT					101			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC 884566														
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1493					Y	159	66 0	93 1	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1493					Y	120	51 0	69 1	1
07	T. A.	7883	-0-	7883	9376	1030	1	6128	2	Y	656	243 0	406 1	8
						3	4	722	9					
08	17080 X	7704	-0-	-9376	-0-	1084	1	5900	2	Y	647	228 0	421 1	6
						8	4	712	9					
09	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	1067	1	6160	2	Y	573	161 0	412 1	6
						10	4	630	9					
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052														
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	178	1	854	2	Y	31	13 0	18 1	2
						1	4	34	9					
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	454	1	1040	2	Y	262	111 0	151 1	2
						288	9							
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	450	1	1291	2	Y	121	46 0	76 1	1
						1	4	133	9					
08	1643 X	1456	-0-	-187	-0-	346	1	1029	2	Y	72	25 0	46 1	2
						2	4	79	9					
09	1770 X	605	-0-	-1165	-0-	434	1	21	2	Y	135	38 0	99 1	-0-
						1	4	149	9					
10	1829 X NO RPT		-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*09	T. A.	1625	-0-	1625	1625	46	1	1171	2	Y	369	102 0	262 1	5
						2	4	406	9					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1625					Y	NO RPT			5
HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202														
05	2821 X	1202	-0-	-1619	-0-	171	1	594	2	Y	397	162 0	229 1	13
						437	9							
06	2730 X	1349	-0-	-1381	-0-	356	1	112	2	Y	801	343 0	466 1	5
						881	9							
07	2201 X	1147	-0-	-1054	-0-	356	2	791	9	Y	719	267 0	446 1	11
08	1891 X	1780	-0-	-111	-0-	440	1	312	2	Y	934	329 0	606 1	10
						1	4	1027	9					
09	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	451	1	381	2	Y	1064	298 0	764 1	12
						1	4	1170	9					
10	1395 X NO RPT		-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #:	5H	RRCID -> 285750	CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	0	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
05	DLQ	G-10	2401	-0-	2401	5980	206 1 1 4	2157 2 37 9	Y		34	14 0	20 1			1
06	DLQ	G-10	13607	-0-	13607	19587	558 1 4 4	12948 2 97 9	Y		88	37 0	51 1			1
07	DLQ	G-10	6231	-0-	6231	25818	554 1 2 4	5594 2 81 9	Y		74	28 0	46 1			1
08		30200 X	4382	-0-	-25818	-0-	416 1 5 4	3893 2 68 9	Y		62	22 0	40 1			1
09		13620 X	4773	-0-	-8847	-0-	511 1 7 4	4144 2 111 9	Y		101	28 0	72 1			2
10		14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-			Y		NO RPT					2
HAUGLUM				WELL #:	7H	RRCID -> 285751	COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 11849	PERF.12252	- 17791			
05		2697 X	465	-0-	-2232	-0-	163 1 37 9	265 2	Y		34	14 0	20 1			1
06		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	234 1 2 4	4885 2 85 9	Y		77	33 0	45 1			-0-
07		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	227 1 3 4	6859 2 73 9	Y		66	24 0	41 1			1
08		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	174 1 6 4	4897 2 68 9	Y		62	22 0	40 1			1
09		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	241 1 10 4	6560 2 95 9	Y		86	24 0	62 1			1
10		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y		NO RPT					1
HAUGLUM				WELL #:	10H	RRCID -> 285753	COMPL. DATE 12/06/2013				TOTAL DEPTH 12123	PERF.11970	- 17564			
05		3069 X	1185	-0-	-1884	-0-	86 1 520 9	579 2	N		473	204 0	289 1			25
06		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	476 1 1 4	1356 2 1650 9	N		1500	644 0	873 1			8
07		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	486 1 1 4	1293 2 900 9	N		818	302 0	505 1			19
08		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	555 1 2 4	931 2 1790 9	N		1627	573 0	1057 1			16
09		3300 X	2936	-0-	-364	-0-	573 1 2 4	861 2 1500 9	N		1364	383 0	982 1			15
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N		NO RPT					15
HAUGLUM				WELL #:	11H	RRCID -> 285754	COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 12164	PERF.12050	- 17503			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
*09		T. A.	360	-0-	360	360	31 1	329 9	Y		299	84 0	215 1			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	360			Y		NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 884566															
WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022															
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
05	3100 N	28382	-0-	25282	25282		628 1	18994 2	8749 9	Y	7954	3230 0	4567 1		157
06	3000 N	57285	-0-	54285	79567		1276 1	37753 2	18244 9	Y	16585	7063 0	9576 1		103
07	3100 N	53086	-0-	49986	129553		1221 1	36909 2	14942 9	Y	13584	5083 0	8493 1		111
08	177355 X	47802	-0-	-129553	-0-		1219 1	34252 2	12291 9	Y	11174	3926 0	7238 1		121
09	53005 X	53005	-0-	-0-	-0-		1474 1	38933 2	12541 9	Y	11401	3201 0	8213 1		108
10	44857 X	NO RPT	-0-	-44857	-0-		57 4			Y	NO RPT				108

HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303															
05	1643 X	1412	-0-	-231	-0-		406 1	787 2	218 9	Y	198	82 0	116 1		5
06	1530 X	1012	-0-	-518	-0-		489 1	329 2	194 9	Y	176	76 0	103 1		2
07	2573 X	2460	-0-	-113	-0-		503 1	1678 2	278 9	Y	253	95 0	158 1		2
08	3410 X	1325	-0-	-2085	-0-		570 1	201 2	553 9	Y	503	176 0	325 1		4
09	3300 X	1055	-0-	-2245	-0-		574 1	65 2	415 9	Y	377	107 0	274 1		-0-
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-		1 4			Y	NO RPT				-0-

HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196															
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-		233 1	518 2	134 9	N	122	47 0	66 1		12
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		436 1	512 2	396 9	N	360	157 0	213 1		2
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		428 1	558 2	204 9	N	185	69 0	116 1		2
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		355 1	747 2	238 9	N	216	76 0	140 1		2
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		466 1	1429 2	276 9	N	251	70 0	180 1		3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3 4			N	NO RPT				3

HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949															
05	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-		436 1	3813 2	1839 9	N	1672	693 0	980 1		24
06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-		427 1	1478 2	2322 9	N	2111	897 0	1216 1		22
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-		392 1	1153 2	2020 9	N	1836	689 0	1152 1		17
08	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-		538 1	5100 2	2506 9	N	2278	803 0	1481 1		11
09	3120 X	1704	-0-	-1416	-0-		351 1	161 2	1191 9	N	1083	304 0	780 1		10
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-		1 4			N	NO RPT				10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM B															
WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	BALANCE	
05	868 X	750	-0-	-118	-0-	164	1	360	2	N	205	85	0	120	1
						226	9								5
06	840 X	787	-0-	-53	-0-	336	1	128	2	N	294	127	0	172	1
						323	9								-0-
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	354	1	327	2	N	566	209	0	350	1
						623	9								7
08	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	357	1	153	2	N	560	196	0	362	1
						1	4	616	9						9
09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	439	1	61	2	N	743	209	0	535	1
						1	4	817	9						8
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				8
HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299															
05	1271 X	435	-0-	-836	-0-	138	1	297	9	N	270	113	0	159	1
						363	1	653	2	N	716	304	0	413	1
06	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	788	9								7
						370	1	636	9	N	578	214	0	357	1
07	1271 X	1006	-0-	-265	-0-	478	1	160	2	N	901	318	0	586	1
08	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1	4	991	9						10
						423	1	933	9	N	848	240	0	616	1
09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-										2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615															
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	156	1	446	2	N	202	86	0	122	1
						222	9								3
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	406	1	871	2	N	112	48	0	65	1
						123	9								2
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	394	1	686	2	N	224	84	0	141	1
						246	9								1
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	369	1	942	2	N	351	120	0	222	1
						1	4	386	9						10
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	520	1	1304	2	N	809	227	0	582	1
						3	4	890	9						10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957															
05	3100 N	25417	-0-	22317	22317	553	1	16741	2	N	7376	2993	0	4232	1
						9	4	8114	9						151
06	3000 N	57819	-0-	54819	77136	1342	1	39700	2	N	15240	6491	0	8801	1
						13	4	16764	9						99
07	3100 N	55897	-0-	52797	129933	1304	1	39401	2	N	13797	5153	0	8611	1
						15	4	15177	9						132
08	3100 N	48040	-0-	44940	174873	1243	1	34907	2	N	10772	3798	0	7002	1
						41	4	11849	9						104
09	225023 X	50150	-0-	-174873	-0-	1396	1	36630	2	N	10973	3068	0	7873	1
						54	4	12070	9						136
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				136

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM A										//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #: 1H										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES																			
										RRCID -> 285911										COMPL. DATE 10/19/2013										TOTAL DEPTH 12253										PERF.12000 - 19149																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																							
05	15066 X	12712	-0-	-	-2354	-0-		522	1	10565	2	Y	1472			610	0	863	1	25																																							
								6	4	1619	9																																																
06	14670 X	13996	-0-	-	-674	-0-		642	1	10616	2	Y	2485			1058	0	1435	1	17																																							
								4	4	2734	9																																																
07	15872 X	10739	-0-	-	-5133	-0-		538	1	7466	2	Y	2484			926	0	1547	1	28																																							
								3	4	2732	9																																																
08	15872 X	12573	-0-	-	-3299	-0-		631	1	9335	2	Y	2360			833	0	1536	1	19																																							
								11	4	2596	9																																																
09	14010 X	10751	-0-	-	-3259	-0-		570	1	8142	2	Y	1843			516	0	1325	1	21																																							
								12	4	2027	9																																																
10	14477 X	NO RPT	-0-	-	-14477	-0-						Y	NO RPT							21																																							
HAUGLUM D										WELL #: 2H										RRCID -> 285914										COMPL. DATE 04/26/2014										TOTAL DEPTH 12044										PERF.11963 - 17244									
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	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
HAUGLUM D										WELL #: 4H										RRCID -> 285915										COMPL. DATE 04/26/2014										TOTAL DEPTH 11984										PERF.11853 - 16803									
05	946 X	946	-0-	-	-0-	-0-		156	1	201	2	N	535			225	0	318	1	7																																							
								589	9																																																		
06	2058 X	2058	-0-	-	-0-	-0-		452	1	536	2	N	973			413	0	560	1	7																																							
								1070	9																																																		
07	1895 X	1895	-0-	-	-0-	-0-		294	1	728	2	N	794			295	0	494	1	12																																							
								873	9																																																		
08	1840 X	1840	-0-	-	-0-	-0-		499	1	593	2	N	679			242	0	446	1	3																																							
								1	4	747	9																																																
09	1328 X	1328	-0-	-	-0-	-0-		550	1	320	2	N	415			117	0	299	1	2																																							
								1	4	457	9																																																
10	0 X	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							2																																							
JERRY HOUSE UNIT A										WELL #: 3H										RRCID -> 285922										COMPL. DATE 06/23/2015										TOTAL DEPTH 11784										PERF.12310 - 18607									
05	20306 X	20306	-0-	-	-0-	-0-		2569	1	11749	2	N	5436			2255	0	3189	1	51																																							
								8	4	5980	9																																																
06	12877 X	12877	-0-	-	-0-	-0-		1039	1	6757	2	N	4617			1968	0	2668	1	32																																							
								2	4	5079	9																																																
07	14216 X	14216	-0-	-	-0-	-0-		1303	1	7751	2	N	4690			1750	0	2924	1	48																																							
								3	4	5159	9																																																
08	12141 X	12141	-0-	-	-0-	-0-		1144	1	6227	2	N	4329			1525	0	2812	1	40																																							
								8	4	4762	9																																																
09	9650 X	9650	-0-	-	-0-	-0-		773	1	4463	2	N	4006			1122	0	2879	1	45																																							
								7	4	4407	9																																																
10	2511 X	NO RPT	-0-	-	-2511	-0-						N	NO RPT							45																																							
JERRY HOUSE UNIT A										WELL #: 4H										RRCID -> 285924										COMPL. DATE 12/04/2014										TOTAL DEPTH 11825										PERF.12625 - 17950									
05	2418 X	162	-0-	-	-2256	-0-		29	1	133	2	N	-0-							-0-																																							
06	840 X	118	-0-	-	-722	-0-		16	1	102	2	N	-0-							-0-																																							
07	558 X	96	-0-	-	-462	-0-		14	1	82	2	N	-0-							-0-																																							
08	434 X	52	-0-	-	-382	-0-		8	1	44	2	N	-0-							-0-																																							
09	197 N	197	-0-	-	-0-	-0-		29	1	168	2	N	-0-							-0-																																							
10	0 N	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES		
VERDUN OIL & GAS LLC																
JERRY HOUSE UNIT C																
WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465																
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
05	T. A.	3958	-0-	3958	30207	710	1	3246	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	5969	-0-	5969	36176	795	1	5172	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	6347	-0-	6347	42523	913	1	5432	2	Y	-0-					-0-
08	48520 X	5997	-0-	-42523	-0-	920	1	5005	2	Y	59	21	0	38	1	-0-
09	11550 X	6108	-0-	-5442	-0-	839	1	4846	2	Y	377	106	0	271	1	-0-
10	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	8	4	415	9	Y	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE UNIT C														WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE UNIT C														WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE UNIT C														WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE UNIT A														WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835		
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	100	2	N	94	40	0	57	1	4
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	103	9	286	2	N	333	142	0	192	1	3
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	308	2	N	393	148	0	247	1	1
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	366	9	276	2	N	366	125	0	230	1	12
09	690 N	612	-0-	-78	-0-	52	1	248	2	N	292	85	0	219	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	432	9			N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)																
VERDUN OIL & GAS LLC																
HAUGLUM D																
WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339																
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	236 X	236	-0-	-0-	-0-		175 1	32 2	N		26	10 0	15 1		1	
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-		29 9	107 2	N		86	37 0	50 1		-0-	
07	716 X	716	-0-	-0-	-0-		95 9	219 2	N		208	77 0	128 1		3	
08	662 X	662	-0-	-0-	-0-		268 1	210 2	N		195	69 0	127 1		2	
09	574 X	574	-0-	-0-	-0-		229 9	108 2	N		93	27 0	68 1		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		237 1	102 9	N		NO RPT				-0-	
							215 9									
							363 1									
							1 4									
JERRY HOUSE UNIT B																
WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376																
05	T. A.	1618	-0-	1618	15770		243 1	1112 2	Y		238	100 0	142 1		1	
06	T. A.	3114	-0-	3114	18884		1 4	262 9	Y		106	45 0	61 1		1	
07	T. A.	3526	-0-	3526	22410		399 1	2597 2	Y		133	50 0	83 1		1	
08	25623 X	3213	-0-	-22410	-0-		1 4	117 9	Y		63	22 0	41 1		1	
09	3780 X	3101	-0-	-679	-0-		487 1	2893 2	Y		133	38 0	96 1		-0-	
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-		1 4	146 9	Y		NO RPT				-0-	
							4 4									
							436 1	2515 2	Y							
							4 4	146 9	Y							
JERRY HOUSE UNIT B																
WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520																
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1	7 2	N		-0-				-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N		-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
09	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N		-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
HAUGLUM D																
WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963																
05	30384 X	30384	-0-	-0-	-0-		1063 1	22150 2	N		6508	2681 0	3790 1		65	
06	27295 X	27295	-0-	-0-	-0-		12 4	7159 9	N		5392	2302 0	3122 1		33	
07	25259 X	25259	-0-	-0-	-0-		908 1	20449 2	N		4938	1844 0	3080 1		47	
08	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-		7 4	5931 9	N		4119	1452 0	2676 1		38	
09	19071 X	19071	-0-	-0-	-0-		952 1	18868 2	N		4006	1121 0	2877 1		46	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7 4	5432 9	N		NO RPT				46	
							869 1	14295 2	N							
							17 4	4531 9	N							
							856 1	13787 2	N							
							21 4	4407 9	N							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES		
VERDUN OIL & GAS LLC																
JERRY HOUSE UNIT B																
WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646																
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	
05	T. A.	2564	-0-	2564	13110	460	1	2103	2	Y	-0-				-0-	
						1	4									
06	T. A.	2328	-0-	2328	15438	310	1	2017	2	Y	-0-				-0-	
						1	4									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	15438					Y	-0-				-0-	
08	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-				-0-	
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-				-0-	
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT				-0-	
RED BARON F														WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001		
05	7657 X	1857	-0-	-5800	-0-	247	1	1130	2	N	435	186	0	262	1	-0-
						1	4	479	9							
06	6540 X	307	-0-	-6233	-0-	38	1	246	2	N	21	9	0	12	1	-0-
						23	9									
07	7099 X	4462	-0-	-2637	-0-	537	1	3198	2	N	660	240	0	401	1	19
						1	4	726	9							
08	7626 X	2395	-0-	-5231	-0-	223	1	1211	2	N	872	313	0	578	1	-0-
						2	4	959	9							
09	7380 X	4357	-0-	-3023	-0-	515	1	2973	2	N	785	218	0	560	1	7
						5	4	864	9							
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					7
RED BARON B														WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851		
05	14911 X	3748	-0-	-11163	-0-	539	1	2466	2	N	674	285	0	402	1	1
						2	4	741	9							
06	11070 X	8831	-0-	-2239	-0-	1039	1	6757	2	N	939	395	0	536	1	9
						2	4	1033	9							
07	14322 X	7106	-0-	-7216	-0-	906	1	5392	2	N	733	274	0	458	1	10
						2	4	806	9							
08	14322 X	10705	-0-	-3617	-0-	1451	1	7895	2	N	1225	430	0	792	1	13
						11	4	1348	9							
09	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	1563	1	9021	2	N	1315	368	0	945	1	15
						15	4	1447	9							
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					15
RED BARON D														WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401		
05	11098 X	2333	-0-	-8765	-0-	389	1	1779	2	N	149	62	0	88	1	2
						1	4	164	9							
06	9420 X	6733	-0-	-2687	-0-	847	1	5506	2	N	344	146	0	197	1	3
						2	4	378	9							
07	8370 X	3740	-0-	-4630	-0-	487	1	2896	2	N	324	121	0	202	1	4
						1	4	356	9							
08	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	902	1	4908	2	N	1326	468	0	862	1	-0-
						7	4	1459	9							
09	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	1744	1	10068	2	N	1732	481	0	1233	1	18
						17	4	1905	9							
10	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566											
RED BARON C				WELL #:	3	RRCID ->	290131	COMPL. DATE	02/07/2021	TOTAL	DEPTH	12017	PERF.12700	- 18501		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6045 X	2037	-0-	-4008	-0-	274	1 4	1255	2 9	N	461	194	0	274	1	5
06	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	1362	3 4	8854	2 9	N	666	282	0	382	1	7
07	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	1225	3 4	7288	2 9	N	1252	467	0	780	1	12
08	7967 X	6570	-0-	-1397	-0-	871	6 4	4741	2 9	N	865	306	0	564	1	7
09	10260 X	3011	-0-	-7249	-0-	373	4 4	2154	2 9	N	436	124	0	319	1	-0-
10	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			480		N	NO RPT					-0-
RED BARON E				WELL #:	5	RRCID ->	290132	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.13100	- 18001		
05	5115 X	734	-0-	-4381	-0-	50	1 9	231	2	N	412	171	0	242	1	10
06	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	1056	3 4	6866	2 9	N	923	393	0	533	1	7
07	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	1073	3 4	6382	2 9	N	1290	482	0	805	1	10
08	6758 X	3569	-0-	-3189	-0-	431	3 4	2344	2 9	N	719	256	0	473	1	-0-
09	8940 X	203	-0-	-8737	-0-	29	1 9	166	2	N	7	2	0	5	1	-0-
10	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-
RED BARON A				WELL #:	1	RRCID ->	290133	COMPL. DATE	02/07/2021	TOTAL	DEPTH	12345	PERF.13020	- 20281		
05	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	3238	10 4	14809	2 9	N	2357	976	0	1380	1	25
06	15592 X	15592	-0-	-0-	-0-	1743	4 4	11334	2 9	N	2283	973	0	1319	1	16
07	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	1948	5 4	11589	2 9	N	2299	858	0	1434	1	23
08	15407 X	14983	-0-	-424	-0-	1954	14 4	10633	2 9	N	2165	762	0	1406	1	20
09	19980 X	13895	-0-	-6085	-0-	1716	16 4	2382	2 9	N	2051	574	0	1474	1	23
10	20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-			2256		N	NO RPT					23
HAUGLUM C				WELL #:	3H	RRCID ->	291863	COMPL. DATE	01/10/2015	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.11875	- 16514		
05	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	432	7 4	13087	2 9	N	5532	2243	0	3171	1	118
06	56175 X	56175	-0-	-0-	-0-	1284	12 4	37993	2 9	N	15351	6524	0	8846	1	99
07	56693 X	56693	-0-	-0-	-0-	1288	14 4	38943	2 9	N	14953	5591	0	9342	1	119
08	47051 X	47051	-0-	-0-	-0-	1514	40 4	33874	2 9	N	10566	3722	0	6862	1	101
09	38380 X	38380	-0-	-0-	-0-	1416	41 4	27684	2 9	N	8399	2362	0	6061	1	77
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			9239		N	NO RPT					77

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 884566																			
HAUGLUM C															WELL #: 4H					RRCID -> 291864					COMPL. DATE 05/09/2015					TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				-0-							-0-						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				2		1	0	1	1		-0-						
07	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		205	1	1336	2	N				188		68	0	114	1			6						
												1	4	207	9																			
08	778 X	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		345	1	433	9	N				394		138	0	255	1			7						
09	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		472	1	689	2	N				645		181	0	465	1			6						
												2	4	710	9																			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT								6						
HAUGLUM C															WELL #: 5H					RRCID -> 291912					COMPL. DATE 05/11/2015					TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688				
05	0 W	3	-0-	-0-	-0-	3	3	678	3	2						N				-0-								-0-						
06	0 W	494	-0-	-0-	-0-	494	494	1172	14	1		411	2	N					63		27	0	36	1			-0-							
									69	9																								
07	0 W	1899	-0-	-0-	-0-	1899	1899	3071	249	1		1559	2	N					82		31	0	51	1			-0-							
									1	4		90	9																					
08	0 W	950	-0-	-0-	-0-	950	950	4021	308	1		621	2	N					18		6	0	12	1			-0-							
									1	4		20	9																					
09	0 W	808	-0-	-0-	-0-	808	808	4829	426	1		367	2	N					13		4	0	9	1			-0-							
									1	4		14	9																					
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4829						N					NO RPT								-0-							
HAUGLUM C															WELL #: 1H					RRCID -> 291944					COMPL. DATE 11/30/2012					TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714				
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1		112	2	N					1		1	1					-0-							
									1	9																								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N					-0-								-0-							
07	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1		4892	2	N					817		303	0	507	1			7							
									2	4		899	9																					
08	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	763	1		5573	2	N					970		340	0	626	1			11							
									7	4		1067	9																					
09	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	767	1		6166	2	N					925		261	0	669	1			6							
									10	4		1018	9																					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N					NO RPT								6							
LOPEZ UNIT															WELL #: 104					RRCID -> 291998					COMPL. DATE 11/03/2017					TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386				
05	12214 X	5441	-0-	-0-	-0-	-6773	-6773	-0-	810	1		3703	2	N					844		358	0	506	1			1							
									928	9																								
06	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	1		11272	2	N					2554		1078	0	1462	1			15							
									2809	9																								
07	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	1		10001	2	N					2020		756	0	1263	1			16							
									2222	9																								
08	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	1		9902	2	N					1734		609	0	1123	1			18							
									1907	9																								
09	15810 X	12781	-0-	-0-	-0-	-3029	-3029	-0-	1599	1		9231	2	N					1774		497	0	1276	1			19							
									1951	9																								
10	16337 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-16337	-16337	-0-						N					NO RPT								19							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM A															
WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125															
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	
*11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	383 6 4	1 2183 2	2 567 9	N	515	274 0	238 1	8		
*12	7130 X	2733	-0-	-4397	-0-	609 8 4	1 1357 2	2 759 9	N	690	349 0	342 1	7		
*01	0 W	1191	-0-	1191	1191	551 4 4	1 44 2	2 592 9	N	538	239 0	296 1	10		
*02	0 W	4046	-0-	4046	5237	462 6 4	1 2878 2	2 700 9	N	636	272 0	362 1	12		
*03	0 W	5799	-0-	5799	11036	1168 12 4	1 3660 2	2 959 9	N	872	324 0	549 1	11		
*04	0 W	3970	-0-	3970	15006	1387 952 9	1 1631 2	2	N	865	325 0	541 1	10		
*05	0 W	3071	-0-	3071	18077	313 1 4	1 2109 2	2 648 9	N	589	244 0	346 1	9		
*06	0 W	1000	-0-	1000	19077	356 480 9	1 164 2	2	N	436	187 0	254 1	4		
*07	0 W	1390	-0-	1390	20467	397 732 9	1 261 2	2	N	665	248 0	414 1	7		
*08	0 W	1627	-0-	1627	22094	437 1 4	1 375 2	2 814 9	N	740	261 0	481 1	5		
*09	0 W	753	-0-	753	22847	389 1 4	1 364 9	2	N	331	94 0	242 1	-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	22847				N	NO RPT			-0-		
JERRY HOUSE UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858															
05	28601 X	28601	-0-	-0-	-0-	4149 12 4	1 18971 2	2 5469 9	N	4972	2063 0	2917 1	48		
06	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	2675 6 4	1 17393 2	2 4701 9	N	4274	1823 0	2472 1	27		
07	26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	3084 8 4	1 18346 2	2 4613 9	N	4194	1565 0	2615 1	41		
08	22637 X	22637	-0-	-0-	-0-	2906 21 4	1 15814 2	2 3896 9	N	3542	1253 0	2310 1	20		
09	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	2414 23 4	1 13935 2	2 3340 9	N	3036	848 0	2177 1	31		
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			31		
HAUGLUM															
WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956															
05	2883 X	2110	-0-	-773	-0-	296 1 4	1 1597 2	2 216 9	N	196	82 0	115 1	3		
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	481 1 4	1 2712 2	2 323 9	N	294	125 0	170 1	2		
07	3627 X	3337	-0-	-290	-0-	469 1 4	1 2537 2	2 330 9	N	300	112 0	187 1	3		
08	3627 X	2706	-0-	-921	-0-	396 3 4	1 2244 2	2 63 9	N	57	21 0	39 1	-0-		
09	3510 X	3291	-0-	-219	-0-	529 5 4	1 2757 2	2	N	-0-			-0-		
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT			-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM															
WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0	W	7568	-0-	7568	897440	418 1	5616 2	N	1392	576 0	815 1			39
							3 4	1531 9							
06	0	W	8795	-0-	8795	906235	577 1	4831 2	N	3077	1314 0	1782 1			20
							2 4	3385 9							
07	0	W	7616	-0-	7616	913851	578 1	4708 2	N	2116	794 0	1326 1			16
							2 4	2328 9							
08	0	W	7078	-0-	7078	920929	654 1	4197 2	N	2020	707 0	1304 1			25
							5 4	2222 9							
09	0	W	8035	-0-	8035	928964	816 1	4528 2	N	2440	683 0	1752 1			30
							7 4	2684 9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	928964			N	NO RPT					30
HAUGLUM WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635															
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	189 1	299 2	N	706	297 0	420 1			9
							777 9								
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	340 1	735 9	N	668	286 0	388 1			3
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	372 1	582 9	N	529	197 0	329 1			6
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	410 1	466 9	N	424	150 0	277 1			3
09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	390 1	4 2	N	468	131 0	335 1			5
							1 4	515 9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
HAUGLUM WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175															
05	11315	X	4541	-0-	-6774	-0-	311 1	3669 2	N	508	208 0	294 1			16
							2 4	559 9							
06	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	687 1	10236 2	N	2460	1044 0	1416 1			16
							3 4	2706 9							
07	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	698 1	10661 2	N	2626	978 0	1635 1			29
							4 4	2889 9							
08	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	774 1	11638 2	N	2782	979 0	1805 1			27
							14 4	3060 9							
09	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	751 1	10928 2	N	2771	777 0	1993 1			28
							16 4	3048 9							
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-			N	NO RPT					28
SOLIZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 296665 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11420 - 17871															
05	DLQ	G-10	6902	-0-	6902	25858	1489 1	4277 2	Y	963	972 0				14
							77 4	1059 9							
06	DLQ	G-10	4896	-0-	4896	30754	912 1	3302 2	Y	544	549 0				9
							84 4	598 9							
07	DLQ	G-10	5387	-0-	5387	36141	885 1	3354 2	Y	993	969 0				33
							56 4	1092 9							
08	41922	X	5781	-0-	-36141	-0-	777 1	3563 2	Y	1281	1283 0				31
							32 4	1409 9							
09	6690	X	5626	-0-	-1064	-0-	774 1	3471 2	Y	1251	1246 0				36
							5 4	1376 9							
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT					36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC GASKIN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 884566 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
						RRCID ->	296681	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL	DEPTH	11373	PERF.11325	-	18976		
M O	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
05	DLQ G-10	6741	-0-	6741	27403		1097	1	3465	2	Y	1925	1949	0			68
06	DLQ G-10	5841	-0-	5841	33244		61	4	2118	9							46
07	DLQ G-10	5983	-0-	5983	39227		961	1	3211	2	Y	1442	1464	0			36
08	45690 X	6463	-0-	-39227	-0-		83	4	1586	9							34
09	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-		979	1	3431	2	Y	1377	1387	0			64
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-		58	4	1515	9							64
							886	1	3992	2	Y	1408	1410	0			
							36	4	1549	9							
							910	1	4317	2	Y	1586	1556	0			
							6	4	1745	9							
											Y	NO RPT					
GASKIN				WELL #:	4	RRCID ->	296682	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11412	PERF.11778	-	20051		
05	DLQ G-10	17316	-0-	17316	60768		1892	1	12584	2	Y	2404	2429	0			82
06	DLQ G-10	17439	-0-	17439	78207		196	4	2644	9							95
07	DLQ G-10	17963	-0-	17963	96170		1560	1	12604	2	Y	2715	2702	0			67
08	114968 X	18798	-0-	-96170	-0-		288	4	2987	9							63
09	17430 X	16965	-0-	-465	-0-		1554	1	13244	2	Y	2696	2724	0			60
10	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-		199	4	2966	9							60
							1388	1	14369	2	Y	2656	2660	0			
							119	4	2922	9							
							1323	1	13133	2	Y	2265	2268	0			
							17	4	2492	9							
											Y	NO RPT					
SOLIZ UNIT A				WELL #:	4	RRCID ->	297091	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL	DEPTH	11240	PERF.11675	-	18126		
05	DLQ G-10	7109	-0-	7109	20640		1434	1	3846	2	Y	1599	1540	0			68
06	DLQ G-10	6909	-0-	6909	27549		70	4	1759	9							4
07	43930 X	16381	-0-	-27549	-0-		1185	1	4276	2	Y	1217	1281	0			3
08	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-		109	4	1339	9							3
09	16628 X	16628	-0-	-0-	-0-		1141	1	14877	2	Y	133	134	0			4
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-		217	4	146	9							4
							1009	1	15804	2	Y	128	128	0			
							128	4	141	9							
							1005	1	15465	2	Y	126	125	0			
							19	4	139	9							
											Y	NO RPT					
BUTLER RANCH D				WELL #:	1H	RRCID ->	297577	COMPL. DATE	08/06/2022	TOTAL	DEPTH	11296	PERF.11525	-	22560		
05	26358 X	26358	-0-	-0-	-0-		2528	1	17780	2	N	5250	5334	0			179
06	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-		275	4	5775	9							191
07	24459 X	24449	-0-	-10	-0-		2199	1	17523	2	N	5775	5763	0			114
08	26815 X	23301	-0-	-3514	-0-		401	4	6353	9							125
09	26490 X	23690	-0-	-2800	-0-		2166	1	16095	2	N	5403	5480	0			144
10	27373 X	NO RPT	-0-	-27373	-0-		245	4	5943	9							144
							1855	1	15643	2	N	5155	5144	0			
							132	4	5671	9							
							1910	1	16266	2	N	4994	4975	0			
							21	4	5493	9							
											N	NO RPT					144

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.//		884566											
SOLIZ UNIT A															WELL #:		2		RRCID -> 297624		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 11074		PERF.11675		- 18047	
M	0	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					
05		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-				1085	1	799	2	Y	1980	1926	0					71						
										24	4	2178	9															
06		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-				927	1	2748	2	Y	1455	1504	0					22						
										73	4	1601	9															
07		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-				923	1	2701	2	Y	733	733	0					22						
										47	4	806	9															
08		5394 X	5035	-0-	-359	-0-				831	1	3224	2	Y	864	865	0					21						
										30	4	950	9															
09		5220 X	4848	-0-	-372	-0-				829	1	3147	2	Y	788	789	0					20						
										5	4	867	9															
10		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-								Y	NO RPT							20						
KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6															WELL #:		6H		RRCID -> 298016		COMPL. DATE 08/03/2022		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11400		- 22001	
05		19003 X	12805	-0-	-6198	-0-				1746	1	9391	2	N	1380	1411	0					53						
										150	4	1518	9															
06		17700 X	11369	-0-	-6331	-0-				1348	1	7722	2	N	1923	1928	0					48						
										184	4	2115	9															
07		13733 X	7033	-0-	-6700	-0-				1141	1	4492	2	N	1205	1226	0					27						
										74	4	1326	9															
08		13547 X	7497	-0-	-6050	-0-				1056	1	4992	2	N	1276	1277	0					26						
										45	4	1404	9															
09		12390 X	9188	-0-	-3202	-0-				1252	1	6659	2	N	1153	1142	0					37						
										9	4	1268	9															
10		12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-								N	NO RPT							37						
TRENCH FOOT UNIT B															WELL #:		2H		RRCID -> 298116		COMPL. DATE 04/15/2021		TOTAL DEPTH 10890		PERF. N/A			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-						
TRENCH FOOT UNIT A															WELL #:		1H		RRCID -> 298117		COMPL. DATE 04/08/2021		TOTAL DEPTH 10919		PERF. N/A			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-						
GASKIN															WELL #:		7		RRCID -> 298154		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11396		PERF.11322		- 18976	
05	10013 X	3038	-0-	-6975	-0-	-0-				1017	1	737	2	Y	1146	1182	0					43						
										23	4	1261	9															
06	11610 X	8328	-0-	-3282	-0-	-0-				867	1	5648	2	Y	1528	1513	0					58						
										132	4	1681	9															
07	11997 X	7575	-0-	-4422	-0-	-0-				870	1	4746	2	Y	1713	1729	0					42						
										75	4	1884	9															
08	9455 X	7618	-0-	-1837	-0-	-0-				788	1	4957	2	Y	1664	1666	0					40						
										43	4	1830	9															
09	9150 X	1992	-0-	-7158	-0-	-0-				212	1	1304	2	Y	431	471	0					-0-						
										2	4	474	9															
10	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-	-0-								Y	NO RPT							-0-						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC LOPEZ UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #: 204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 298226	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL	DEPTH 12381	PERF.12584	- 20906						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7750 X	3674	-0-	-4076	-0-	523 1	2393 2	758 9	2	N	689	280 0	396 1			26
06	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	719 1	4672 2	1625 9	2	N	1477	634 0	860 1			9
07	6200 X	6146	-0-	-54	-0-	676 1	4022 2	1448 9	2	N	1316	491 0	821 1			13
08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	794 1	4323 2	1388 9	2	N	1262	444 0	819 1			12
09	7020 X	6085	-0-	-935	-0-	707 1	4082 2	1296 9	2	N	1178	332 0	852 1			6
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					6

BLACK HAND A				WELL #:	1H	RRCID -> 298377	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 12089	PERF.12020	- 17226					
05	28055 X	12414	-0-	-15641	-0-	846 1	8215 2	5 4	2	N	3044	1257 0	1777 1			36
06	24420 X	10630	-0-	-13790	-0-	858 1	6692 2	2 4	2	N	2798	1200 0	1626 1			8
07	24273 X	8319	-0-	-15954	-0-	726 1	6095 2	2 4	2	N	1360	504 0	843 1			21
08	22816 X	3310	-0-	-19506	-0-	358 1	2360 2	3 4	2	N	535	193 0	355 1			8
09	12000 X	5029	-0-	-6971	-0-	623 1	3342 2	6 4	2	N	962	269 0	690 1			11
10	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-		1058 9			N	NO RPT					11

BLACK HAND B				WELL #:	2H	RRCID -> 298378	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 12321	PERF.12050	- 24451					
05	69812 X	49234	-0-	-20578	-0-	1471 1	40263 2	22 4	2	N	6798	2817 0	3983 1			68
06	60630 X	45759	-0-	-14871	-0-	1413 1	37489 2	12 4	2	N	6223	2653 0	3598 1			40
07	59303 X	46019	-0-	-13284	-0-	1408 1	38048 2	14 4	2	N	5954	2222 0	3712 1			60
08	55707 X	42186	-0-	-13521	-0-	1390 1	34714 2	41 4	2	N	5492	1935 0	3567 1			50
09	49560 X	37567	-0-	-11993	-0-	1279 1	30756 2	45 4	2	N	4988	1397 0	3585 1			56
10	49228 X	NO RPT	-0-	-49228	-0-		5487 9			N	NO RPT					56

BLACK HAND C				WELL #:	3H	RRCID -> 298379	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 12352	PERF.11825	- 24051					
05	60605 X	46913	-0-	-13692	-0-	1257 1	38030 2	21 4	2	N	6914	2866 0	4052 1			71
06	55110 X	44472	-0-	-10638	-0-	1253 1	35946 2	12 4	2	N	6601	2814 0	3815 1			43
07	55087 X	44623	-0-	-10464	-0-	1298 1	36209 2	13 4	2	N	6457	2408 0	4024 1			68
08	52018 X	41456	-0-	-10562	-0-	1295 1	33488 2	39 4	2	N	6031	2125 0	3918 1			56
09	46770 X	37588	-0-	-9182	-0-	1203 1	30045 2	44 4	2	N	5724	1603 0	4114 1			63
10	46903 X	NO RPT	-0-	-46903	-0-		6296 9			N	NO RPT					63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC WHIZZ-BANG A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #:	1H	RRCID -> 298441	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL	DEPTH 12084	PERF.12450	- 21876
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
05	19685 X	3987	-0-	-15698	-0-	414 1 2 4	2595 2 976 9	N	887	368 0	520 1 -0-
06	17640 X	13517	-0-	-4123	-0-	918 1 3 4	9878 2 2718 9	N	2471	1042 0	1412 1 17
07	18228 X	13689	-0-	-4539	-0-	922 1 4 4	9778 2 2985 9	N	2714	1012 0	1692 1 27
08	16182 X	13972	-0-	-2210	-0-	955 1 12 4	9525 2 3480 9	N	3164	1113 0	2052 1 26
09	13530 X	12143	-0-	-1387	-0-	915 1 13 4	8585 2 2630 9	N	2391	671 0	1722 1 24
10	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-			N	NO RPT		24
WHIZZ-BANG B				WELL #:	2H	RRCID -> 298442	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL	DEPTH 12093	PERF.12375	- 21801
05	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	836 1 8 4	14519 2 3177 9	N	2888	1204 0	1702 1 24
06	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	883 1 4 4	13151 2 3068 9	N	2789	1186 0	1608 1 19
07	16926 X	15654	-0-	-1272	-0-	844 1 5 4	11976 2 2829 9	N	2572	960 0	1604 1 27
08	16802 X	15121	-0-	-1681	-0-	865 1 14 4	11319 2 2923 9	N	2657	935 0	1724 1 25
09	17940 X	13544	-0-	-4396	-0-	810 1 15 4	9813 2 2906 9	N	2642	739 0	1898 1 30
10	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-			N	NO RPT		30
WHIZZ-BANG C				WELL #:	3H	RRCID -> 298443	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL	DEPTH 12095	PERF.12325	- 20551
05	23157 X	15952	-0-	-7205	-0-	759 1 7 4	12881 2 2305 9	N	2095	867 0	1226 1 22
06	20070 X	16337	-0-	-3733	-0-	818 1 4 4	12676 2 2839 9	N	2581	1096 0	1486 1 21
07	18817 X	15623	-0-	-3194	-0-	804 1 5 4	12520 2 2294 9	N	2085	781 0	1305 1 20
08	17112 X	15212	-0-	-1900	-0-	851 1 15 4	12367 2 1979 9	N	1799	634 0	1169 1 16
09	16500 X	13390	-0-	-3110	-0-	790 1 16 4	10619 2 1965 9	N	1786	499 0	1282 1 21
10	16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-			N	NO RPT		21
HAUGLUM C				WELL #:	2H	RRCID -> 298532	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL	DEPTH 12083	PERF.11949	- 16391
05	21902 X	21902	-0-	-0-	-0-	527 1 9 4	15941 2 5425 9	N	4932	2004 0	2833 1 95
06	61139 X	61139	-0-	-0-	-0-	1568 1 15 4	46403 2 13153 9	N	11957	5075 0	6881 1 96
07	62185 X	62185	-0-	-0-	-0-	1512 1 17 4	45714 2 14942 9	N	13584	5078 0	8485 1 117
08	47588 X	47588	-0-	-0-	-0-	1505 1 41 4	34627 2 11415 9	N	10377	3654 0	6737 1 103
09	61140 X	40363	-0-	-20777	-0-	1430 1 44 4	29426 2 9463 9	N	8603	2420 0	6210 1 76
10	63178 X	NO RPT	-0-	-63178	-0-			N	NO RPT		76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC BLACK HAND F				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #:	6H	RRCID -> 298662	COMPL. DATE 08/01/2024	TOTAL	DEPTH 12368	PERF.12275 - 24226	CNTY: KARNES			
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
05	SHUT IN	51544	-0-	51544	946712	1415 22	1 4	39979 10128	2 9	N	9207	3820	0	88
06	SHUT IN	45894	-0-	45894	992606	1317 12	1 4	35746 8819	2 9	N	8017	3419	0	50
07	SHUT IN	43748	-0-	43748	1036354	1285 13	1 4	34323 8127	2 9	N	7388	2757	0	74
08	SHUT IN	38438	-0-	38438	1074792	1262 35	1 4	29965 7176	2 9	N	6524	2301	0	55
*09	1107453 X	32661	-0-	-1074792	-0-	1130 37	1 4	25315 6179	2 9	N	5617	1573	0	62
*10	90179 X	NO RPT	-0-	-90179	-0-					N	NO RPT			62
BLACK HAND D				WELL #:	4H	RRCID -> 298664	COMPL. DATE 07/28/2024	TOTAL	DEPTH 12363	PERF.11950 - 24826				
05	SHUT IN	65553	-0-	65553	1185222	1570 26	1 4	47504 16453	2 9	N	14957	6209	0	173
06	1260927 X	75705	-0-	-1185222	-0-	1914 19	1 4	56638 17134	2 9	N	15576	6643	0	99
07	73785 X	73785	-0-	-0-	-0-	1859 21	1 4	56197 15708	2 9	N	14280	5331	0	139
08	64826 X	64826	-0-	-0-	-0-	1746 58	1 4	49045 13977	2 9	N	12706	4476	0	117
09	56809 X	56809	-0-	-0-	-0-	1564 62	1 4	42575 12608	2 9	N	11462	3213	0	122
10	50530 X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					N	NO RPT			122
BLACK HAND E				WELL #:	5H	RRCID -> 298665	COMPL. DATE 07/12/2024	TOTAL	DEPTH 12367	PERF.12125 - 24701				
05	SHUT IN	54328	-0-	54328	995908	1506 24	1 4	42730 10068	2 9	N	9153	3799	0	89
06	SHUT IN	47341	-0-	47341	1043249	1355 12	1 4	37203 8771	2 9	N	7974	3401	0	50
07	SHUT IN	46516	-0-	46516	1089765	1318 14	1 4	36829 8355	2 9	N	7595	2833	0	77
08	SHUT IN	41228	-0-	41228	1130993	1256 38	1 4	32400 7534	2 9	N	6849	2414	0	61
09	1166035 X	35042	-0-	-1130993	-0-	1109 40	1 4	27472 6421	2 9	N	5837	1636	0	64
10	85777 X	NO RPT	-0-	-85777	-0-					N	NO RPT			64
HAUGLUM A				WELL #:	4H	RRCID -> 298691	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL	DEPTH 12231	PERF.12400 - 19701				
05	0 W	11344	-0-	11344	1772727	702 5	1 4	8609 2028	2 9	N	1844	763	0	25
06	0 W	13435	-0-	13435	1786162	866 3	1 4	9765 2801	2 9	N	2546	1084	0	17
07	0 W	12974	-0-	12974	1799136	843 4	1 4	9066 3061	2 9	N	2783	1040	0	22
08	0 W	11991	-0-	11991	1811127	861 10	1 4	8308 2812	2 9	N	2556	897	0	28
09	0 W	13115	-0-	13115	1824242	882 14	1 4	9044 3175	2 9	N	2886	810	0	26
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1824242					N	NO RPT			26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 884566																								
SOLIZ UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 298841					COMPL. DATE 11/26/2012					TOTAL DEPTH 11172					PERF.11532 - 16673				
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	AMT	CODE																						
05	4716 X		4716	-0-	-0-	-0-	1239	1	1691	2	N	1588		1521	0			94																					
							39	4	1747	9																													
06	8339 X		8339	-0-	-0-	-0-	1355	1	4719	2	N	1948		1944	0			98																					
							122	4	2143	9																													
07	7949 X		7949	-0-	-0-	-0-	1305	1	4201	2	N	2155		2177	0			76																					
							72	4	2371	9																													
08	8075 X		8075	-0-	-0-	-0-	1157	1	4588	2	N	2080		2083	0			73																					
							42	4	2288	9																													
09	8340 X		8043	-0-	-297	-0-	1173	1	4786	2	N	1888		1893	0			68																					
							7	4	2077	9																													
10	8618 X	NO RPT		-0-	-8618	-0-					N	NO RPT						68																					
SOLIZ UNIT A															WELL #: 5					RRCID -> 298842					COMPL. DATE 06/17/2019					TOTAL DEPTH 11270					PERF.11877 - 18290				
05	2945 X		2555	-0-	-390	-0-	1170	1	678	2	N	621		653	0			2																					
							24	4	683	9																													
06	4647 X		4647	-0-	-0-	-0-	923	1	2695	2	N	870		867	0			5																					
							72	4	957	9																													
07	5738 X		5738	-0-	-0-	-0-	999	1	3682	2	N	905		887	0			23																					
							61	4	996	9																													
08	5949 X		5949	-0-	-0-	-0-	886	1	4041	2	N	896		898	0			21																					
							36	4	986	9																													
09	5790 X		5790	-0-	-0-	-0-	883	1	3937	2	N	876		872	0			25																					
							6	4	964	9																													
10	4805 X	NO RPT		-0-	-4805	-0-					N	NO RPT						25																					
HAUGLUM															WELL #: 6H					RRCID -> 298855					COMPL. DATE 01/31/2015					TOTAL DEPTH 12004					PERF.12353 - 16400				
05	304 X		304	-0-	-0-	-0-	193	1	111	2	N	-0-						-0-																					
06	705 X		705	-0-	-0-	-0-	472	1	233	2	N	-0-						-0-																					
07	1209 X		708	-0-	-501	-0-	468	1	240	2	N	-0-						-0-																					
08	1302 X		557	-0-	-745	-0-	352	1	158	2	N	42		14	0		27	1																					
							1	4	46	9																													
09	1260 X		761	-0-	-499	-0-	487	1	210	2	N	57		16	0		41	1																					
							1	4	63	9																													
10	744 X	NO RPT		-0-	-744	-0-					N	NO RPT						1																					
HAUGLUM															WELL #: 102H					RRCID -> 299018					COMPL. DATE 04/26/2025					TOTAL DEPTH 12050					PERF.12125 - 16901				
05	SHUT IN		44356	-0-	44356	44356	787	1	23825	2	N	17937		7344	0		10383	1	210																				
							13	4	19731	9																													
06	SHUT IN		50837	-0-	50837	95193	923	1	27320	2	N	20532		8749	0		11863	1	130																				
							9	4	22585	9																													
07	SHUT IN		56877	-0-	56877	152070	1055	1	31900	2	N	21736		8110	0		13551	1	205																				
							12	4	23910	9																													
08	SHUT IN		49742	-0-	49742	201812	1089	1	30589	2	N	16389		5781	0		10657	1	156																				
							36	4	18028	9																													
*09	256205 X		54393	-0-	-201812	-0-	1416	1	37384	2	N	14125		3958	0		10157	1	166																				
							55	4	15538	9																													
*10	49290 X	NO RPT		-0-	-49290	-0-					N	NO RPT							166																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM C															
WELL #: 6H RRCID -> 299030 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12230 - 16676															
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
05	SHUT IN	34079	-0-	34079	34079	608	1	18325	2	N	13760	5630	0	7960	1
						10	4	15136	9						
06	SHUT IN	40662	-0-	40662	74741	732	1	21620	2	N	16639	7085	0	9607	1
						7	4	18303	9						
07	SHUT IN	47396	-0-	47396	122137	969	1	29255	2	N	15601	5826	0	9734	1
						11	4	17161	9						
08	SHUT IN	51923	-0-	51923	174060	1246	1	34984	2	N	14229	5022	0	9258	1
						41	4	15652	9						
*09	223753 X	49693	-0-	-174060	-0-	1278	1	33351	2	N	13650	3810	0	9777	1
						49	4	15015	9						
*10	39711 X	NO RPT	-0-	-39711	-0-					N	NO RPT				170
HAUGLUM C															
WELL #: 7H RRCID -> 299031 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12000 - 16776															
05	SHUT IN	26284	-0-	26284	26284	523	1	15826	2	N	9024	3696	0	5226	1
						9	4	9926	9						
06	SHUT IN	42377	-0-	42377	68661	881	1	26058	2	N	14026	5955	0	8075	1
						9	4	15429	9						
07	SHUT IN	52527	-0-	52527	121188	1203	1	36367	2	N	13585	5065	0	8463	1
						13	4	14944	9						
08	SHUT IN	53062	-0-	53062	174250	1390	1	39045	2	N	11437	4048	0	7464	1
						46	4	12581	9						
*09	220501 X	46251	-0-	-174250	-0-	1342	1	35317	2	N	8673	2429	0	6233	1
						52	4	9540	9						
*10	22785 X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT				91
KLOTZMAN-MAURER A															
WELL #: 1 RRCID -> 299100 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12475 - 16476															
05	35991 X	2652	-0-	-33339	-0-	666	1	1986	9	N	1805	1770	1		87
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	683	1	1318	2	N	2084	2101	1		70
						2292	9								
07	3844 X	3023	-0-	-821	-0-	855	1	769	2	N	1272	1299	1		43
						1399	9								
08	3844 X	3002	-0-	-842	-0-	693	1	768	2	N	1401	1389	1		55
						1541	9								
09	4290 X	2082	-0-	-2208	-0-	658	1	541	2	N	803	827	1		31
						883	9								
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT				31
HAUGLUM															
WELL #: 101H RRCID -> 299124 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12000 - 17076															
05	SHUT IN	39122	-0-	39122	39122	689	1	20854	2	N	15970	6538	0	9244	1
						12	4	17567	9						
06	SHUT IN	45996	-0-	45996	85118	833	1	24641	2	N	18649	7944	0	10771	1
						8	4	20514	9						
07	SHUT IN	53260	-0-	53260	138378	982	1	29671	2	N	20542	7664	0	12805	1
						11	4	22596	9						
08	SHUT IN	48046	-0-	48046	186424	1027	1	28848	2	N	16488	5814	0	10719	1
						34	4	18137	9						
*09	242282 X	55858	-0-	-186424	-0-	1395	1	37501	2	N	15370	4290	0	11007	1
						55	4	16907	9						
*10	59892 X	NO RPT	-0-	-59892	-0-					N	NO RPT				223

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC																	
NAP00 A																	
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 884566																	
WELL #: 1H RRCID -> 299190 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11276 - 23226																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SHUT IN	1985	-0-	1985	1985	47	1	618	2	N	1192	421	0			771	
						9	4	1311	9								
08	SHUT IN	66604	-0-	66604	68589	1925	1	30156	2	N	31163	30852	0			1082	
						244	4	34279	9								
09	148135 X	79546	-0-	-68589	-0-	2677	1	41205	2	N	32375	32423	0			1034	
						51	4	35613	9								
10	92163 X	NO RPT	-0-	-92163	-0-					N	NO RPT					1034	
HAUGLUM														WELL #: 103H RRCID -> 299192 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12525 - 16800			
05	SHUT IN	48660	-0-	48660	48660	890	1	26939	2	N	18924	7748	0	10955	1	221	
						15	4	20816	9								
06	SHUT IN	54845	-0-	54845	103505	1035	1	30627	2	N	21066	8980	0	12176	1	131	
						10	4	23173	9								
07	SHUT IN	59081	-0-	59081	162586	1136	1	34329	2	N	21457	8013	0	13389	1	186	
						13	4	23603	9								
08	SHUT IN	57840	-0-	57840	220426	1368	1	38416	2	N	16374	5775	0	10647	1	138	
						45	4	18011	9								
*09	277119 X	56693	-0-	-220426	-0-	1537	1	40957	2	N	12854	3599	0	9235	1	158	
						60	4	14139	9								
*10	51677 X	NO RPT	-0-	-51677	-0-					N	NO RPT					158	
HAUGLUM A														WELL #: 5H RRCID -> 299304 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12425 - 19541			
05	0 W	429	-0-	429	1276160	212	1	217	9	N	197	81	0	115	1	6	
06	0 W	1786	-0-	1786	1277946	409	1	1023	2	N	322	139	0	189	1	-0-	
						354	9										
07	0 W	6001	-0-	6001	1283947	571	1	4897	2	N	483	178	0	298	1	7	
						2	4	531	9								
08	0 W	9419	-0-	9419	1293366	792	1	7807	2	N	736	259	0	478	1	6	
						10	4	810	9								
09	0 W	9501	-0-	9501	1302867	785	1	7966	2	N	671	187	0	480	1	10	
						12	4	738	9								
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1302867					N	NO RPT					10	
NAP00 B														WELL #: 2H RRCID -> 299501 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11406 - 23351			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SHUT IN	1289	-0-	1289	1289	31	1	408	2	N	742	312	0			430	
						34	4	816	9								
08	SHUT IN	62302	-0-	62302	63591	1696	1	26568	2	N	30748	30415	0			763	
						215	4	33823	9								
09	134831 X	71240	-0-	-63591	-0-	2243	1	34526	2	N	31298	31281	0			780	
						43	4	34428	9								
10	41664 X	NO RPT	-0-	-41664	-0-					N	NO RPT					780	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) WARWICK-ARTEMIS, LLC GOOD PHELAN														
		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
				899023										
		WELL #:		1H		RRCID -> 288720		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12462		PERF.12897 - 17164		
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	EOM BALANCE
05		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	2227 447	1 9	3796	3	Y	406	409 1	633
06		11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	3282 1079	1 9	6727	3	Y	981	874 1	740
07		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	1605 743	1 9	5466	3	Y	675	714 1	701
08		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	1497 765	1 9	5144	3	Y	695	717 1	679
09		11100 X	6491	-0-	-4609	-0-	1428 670	1 9	4393	3	Y	609	620 1	668
10		11470 X	6548	-0-	-4922	-0-	1785 754	1 9	4009	3	Y	685	538 1	815
GOOD PHELAN														
		WELL #:		2H		RRCID -> 288721		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12498		PERF.12828 - 17455		
05		8773 X	7646	-0-	-1127	-0-	2452 914	1 9	4280	3	Y	831	946 1	983
06		8490 X	7716	-0-	-774	-0-	2052 1180	1 9	4484	3	Y	1073	1005 1	1051
07		8773 X	6666	-0-	-2107	-0-	1529 843	1 9	4294	3	Y	766	812 1	1005
08		9610 X	5849	-0-	-3761	-0-	1373 751	1 9	3725	3	Y	683	720 1	968
09		8040 X	5623	-0-	-2417	-0-	1341 688	1 9	3594	3	Y	625	635 1	958
10		7967 X	6150	-0-	-1817	-0-	1679 770	1 9	3701	3	Y	700	550 1	1108
ZAZA ENERGY, LLC CONNIFF UNIT														
		WELL #:		A 1H		RRCID -> 267301		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 14057		PERF.14000 - 18802		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EBEN HABEN (2500) PREMIER MINERALS, INC. KELLY UNIT														
		WELL #:		27400 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
				676033										
		WELL #:		4		RRCID -> 178230		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2476 - 2480		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EDNA GORDON (FRIO 3260) ALDINE OIL AND GAS, LP DREIER SWD														
		WELL #:		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
				100397										
		WELL #:		1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 03/10/2023		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 3334 - 4098		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRI0)										27786 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION										178030						
FIMBEL, EDWIN										WELL #: 2	RRCID -> 128061	COMPL. DATE 02/08/1988	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3535	-	3540
M	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2				N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-					-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-					-0-
10	0 N	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
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2				N	-0-					-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2				N	-0-					-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2				N	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2				N	-0-					-0-
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2				N	-0-					-0-
10	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
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2				N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2				N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-					-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2				N	-0-					-0-
10	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
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2				N	-0-					-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2				N	-0-					-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2				N	-0-					-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2				N	-0-					-0-
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO (5250)										28203 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
BLACK DRAW ENERGY LLC										101501						
LAKESIDE										WELL #: 1	RRCID -> 194106	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5131	-	5141
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1				N	-0-					-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 1				N	-0-					-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1				N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1				N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1				N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1				N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

EL TORO (5700)			28203 650			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON					
OSYKA PERMIAN, LLC			628108														
LITTLETON, J. B.			WELL #:			1 U	RRCID ->	133269	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL	DEPTH	6995	PERF.	5684 -	5690	
M	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		M		AMT	CODE		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10		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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

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	6805	PERF.	6710 -	6717	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2025																	

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)			28207 390			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON					
PALOMA OPERATING, LLC			100344														
LORENZEN			WELL #:			1	RRCID ->	299186	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL	DEPTH	6805	PERF.	5652 -	6050	
05	16120		11078	-0-	-5042	-0-	11015	2	63	9	N	57				92	
06	14760 #		12246	-0-	-2514	-0-	12170	2	76	9	N	69				161	
07	15252 #		11577	-0-	-3675	-0-	11516	2	61	9	N	55	171	1		45	
08	14725 #		4087	-0-	-10638	-0-	4065	2	22	9	N	20				65	
09	14010 #		4686	-0-	-9324	-0-	4660	2	26	9	N	24				89	
10	12648 #	NO RPT		-0-	-12648	-0-					N	NO RPT				89	

AMRWR, LLC			102699														
BEAMON, R. E. ET AL			WELL #:			1	RRCID ->	114616	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL	DEPTH	7065	PERF.	5647 -	5650	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

EL TORO, SW. (5830)			28209 110			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON					
OSYKA PERMIAN, LLC			628108														
VINCIK, ADOLPH			WELL #:			1	RRCID ->	177898	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL	DEPTH	6980	PERF.	5829 -	5841	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SW. (6300) OSYKA PERMIAN, LLC MCELVEEN, H.O.										28209 375 628108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #:										1 L		RRCID -> 135787		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 6274 - 6278	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

EL TORO, SW. (7000) OSYKA PERMIAN, LLC VINCICK, ADOLPH					28209 840 628108	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
WELL #:					2 L	RRCID -> 053761	COMPL. DATE 09/08/1972	TOTAL DEPTH 7066	PERF. N/A					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-

EL TORO BUENO (AY-3) FAULCONER ENERGY, LLC HOLZHEAUSER "A"				28210 003 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
				WELL #:	1	RRCID ->	232704	COMPL.	DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	11810	PERF.	11433 - 11615
05	1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-	577	1	946	2	N	26			294
							29	9							
06	1572 N	1572	-0-	-0-	B	-0-	562	1	786	2	N	204	370	1	128
							224	9							
07	1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	596	1	751	2	N	205	176	1	157
							226	9							
08	1550 N	1520	-0-	-30	B	-0-	596	1	658	2	N	242	187	1	212
							266	9							
09	1560 N	1175	-0-	-385	B	-0-	600	1	323	2	N	229	366	1	75
							252	9							
10	1600 N	1600	-0-	-0-	B	-0-	589	1	770	2	N	219	189	1	105
							241	9							

TRAYLOR ESTATE					WELL #:	1	RRCID -> 239970	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 12240	PERF. 11386 - 11400
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED					07/02/2025					

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		

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				176
PLUGGED AND ABANDONED							06/28/2024										

O'CONNOR-MILLER				WELL #:		3	RRCID -> 169316	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10949	- 11107
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #:		1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			85
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			85
ROSE-SAMPLE				WELL #:		1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800			
05	9	N	8	-0-	-1	B	-0-	-0-	5	1	3	9	N	3	148
06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7	1	2	9	N	2	150
07	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	-0-	9	1	2	9	N	2	152
08	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3	155
09	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	-0-	9	1	2	9	N	2	157
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	B	-0-	-0-			N	NO RPT			157
PETERS COLE				WELL #:		1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			98
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102					
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				10/14/2024									
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
OVERPASS		WELL #:		1		RRCID -> 205594		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784					
05	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1577	2	204	9	N	185	78
06	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1610	2	194	9	N	176	77
07	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1621	2	190	9	N	173	77
08	1772	N	1772	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1575	2	197	9	N	179	78
09	1800	N	1619	-0-	-181	B	-0-	-0-	1443	2	176	9	N	160	257
10	1798	N	1618	-0-	-180	B	-0-	-0-	1431	2	187	9	N	170	230
EL TORO MAX, W. (EY-2)		28214 080		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: JACKSON	
ATLAS OPERATING LLC		036587													
BABB		WELL #:		3R		RRCID -> 273964		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398					
05	9	N	9	-0-	-0-		-0-	-0-	7	1	2	9	N	2	635
06	12	N	12	-0-	-0-		-0-	-0-	9	1	3	9	N	3	638
07	10	N	10	-0-	-0-		-0-	-0-	7	1	3	9	N	3	641
08	13	N	13	-0-	-0-		-0-	-0-	9	1	4	9	N	4	645
09	14	N	14	-0-	-0-		-0-	-0-	11	1	3	9	N	3	648
10	10	N	NO RPT	-0-	-10		-0-	-0-			N	NO RPT			648

ELBERT GOFF (FRIO 4230) ROLAND CARLSON LLC GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST													28271 200 726712 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
													RRCID -> 249711		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4210 - 4217			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-					-0-					
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-					-0-					
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-					-0-					
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-			150 2			N	-0-					-0-					
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-					-0-					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-					-0-					
ELBERT GOFF (3700) GOLDENROD GAS, INC. GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST													28271 500 313121 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
													RRCID -> 252902		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3974 - 3976			
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-					-0-					
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-					-0-					
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-					-0-					
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-					-0-					
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-					-0-					
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			1 4			N	NO RPT					-0-					
ELMS (SLICK, LOWER) OMEGA ENERGY, LLC STRIEBECK, W. H. JR.													28644 568 622657 WELL #: 1 L		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
													RRCID -> 001519		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7068 - 7072			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
ELMS (SLICK, UPPER) OMEGA ENERGY, LLC STRIEBECK, W. H. JR.													28644 710 622657 WELL #: 1 U		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
													RRCID -> 001516		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6968 - 7018			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87					
ELOISE (5800) SHORE PETROLEUM CORP. LENTZ													28658 841 778492 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
													RRCID -> 290641		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 5982 - 5992			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
H & P		WELL #: 2		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					68
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					68
SHORE PETROLEUM CORP.		778492														
LENTZ		WELL #: 2		RRCID -> 288674		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
LENTZ		WELL #: 3		RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6886 - 6892								
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)		28919 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ERSKINE ENERGY, LLC		254058														
WORLEY GU		WELL #: 3		RRCID -> 282440		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11186 - 11474								
05	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2				Y	-0-					-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 2				Y	-0-					-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 2				Y	-0-					-0-
08	930 N	769	-0-	-161 B	-0-	769 2				Y	-0-					-0-
09	1410 N	800	-0-	-610 B	-0-	800 2				Y	-0-					-0-
10	1457 N	794	-0-	-663 B	-0-	794 2				Y	-0-					-0-
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								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT				29247 265 253162	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: KARNES							
				WELL #:	4H	RRCID -> 269147	COMPL. DATE 06/19/2012	TOTAL	DEPTH	9017	PERF. 9711 - 13770						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	4426	-0-	4426 B	3346		1 1	9 4	4119 3	297 9	Y	270	246 0				231
06	T. A.	830	-0-	830 B	4176		774 3	54 9	2 4		Y	49	72 0				208
07	0 N	1129	-0-	1129 B	5305		1064 3		65 9		Y	59					267
08	4433	865	-0-	-3568 B	1737		807 3		58 9		Y	53	100 0				220
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1737													
09	4290	-0-	-0-	-4290 B	-2553						Y	-0-	21 0				199
10	1281	-0-	-0-	-1281 B	-3834						Y	-0-					199
THREE J ENERGY, INC. RAPIDO				857686	WELL #:	1	RRCID -> 177622	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8837 - 8880					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					111
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					111
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					111
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					111
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					111
ESPERANZA (TIPS) FOWLER OIL & GAS LLC FITZHENRY				29361 200 100396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA										
				WELL #:	1R	RRCID -> 283367	COMPL. DATE 08/09/2017	TOTAL	DEPTH	16552	PERF. 10164 - 10250						
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
ESPERANZA (WILCOX 7800) FOWLER OIL & GAS LLC SIBLEY ESTATE				29361 284 100396	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA										
				WELL #:	11	RRCID -> 269091	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL	DEPTH	14190	PERF. 7987 - 7995						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ESPERANZA (YEGUA) FOWLER OIL & GAS LLC SIBLEY ESTATE				29361 426 100396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA										
				WELL #:	6	RRCID -> 175908	COMPL. DATE 10/04/2012	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 5074 - 5114						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										06/25/2025										
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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ZACHRY EXPLORATION, LLC										950468										
JACOBS ET AL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8808 - 8836		
05	7905 #	1153	-0-	-6752	-0-	1133	2	20	9	N	18							189		
06	7200 #	1427	-0-	-5773	-0-	1408	2	19	9	N	17							206		
07	4402 #	1556	-0-	-2846	-0-	1509	2	47	9	N	43							249		
08	3999 #	1202	-0-	-2797	-0-	1154	2	48	9	N	44							293		
09	3720 #	685	-0-	-3035	-0-	682	2	3	9	N	3	167	1					129		
10	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT							129		
ESPERANZA (12000 SAND)										29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC										100396										
SIBLEY ESTATE										WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 11978 - 12395		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT							-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT							-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT							-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT							-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT							-0-		
FAGAN (GRETA SAND)										29938 055		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC										833782										
MARY ALICE ANDERSON, ET AL 'A'										WELL #: A 15		RRCID -> 299213		COMPL. DATE 07/25/2025		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 4700 - 4702		
05	5735	4126	-0-	-1609	-0-	481	1	3645	2	N	-0-							-0-		
06	5550	3490	-0-	-2060	-0-	423	1	3067	2	N	-0-							-0-		
07	5735	1340	-0-	-4395	-0-	225	1	1115	2	N	-0-							-0-		
08	5735		-0-	-5735	-0-					N	-0-							-0-		
09	3990 #	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-							-0-		
10	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-							-0-		

FAGAN (2100)			29938 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ANDERSON OIL LTD.			022499												
FAGAN -N-			WELL #: 2		RRCID -> 090951		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 2078 - 2092				
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
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-
FAGAN -M-			WELL #: 6		RRCID -> 123551		COMPL. DATE 02/28/1987		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 2069 - 2078				
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-
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				
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-
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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
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-
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				
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-

FAGAN (3350)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-														
29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
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	* * 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	3704 R	3704	-0-	-0-	-0-	432 1	3272 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3660	3211	-0-	-449	-0-	390 1	2821 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3782	3130	-0-	-652	-0-	527 1	2603 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3782	3304	-0-	-478	-0-	690 1	2614 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3630 #	3331	-0-	-299	-0-	702 1	2629 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3689 #	3575	-0-	-114	-0-	750 1	2825 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FAGAN (6110)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A'														
29938 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
833782														
WELL #: A 16					RRCID -> 293745 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6090 - 6092									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FAGAN (8050)														
ANDERSON OIL LTD.														
FAGAN M														
29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
022499														
WELL #: 10					RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39
FANNIN, NORTH (3180)														
IPR ENERGY PARTNERS, LLC														
PREISS, ARLIS														
30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
425820														
WELL #: 2					RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FANNIN, NORTH (3650)														
MERCY OIL AND GAS, LP														
HAUSMANN														
30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
560765														
WELL #: 1					RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695									
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FANNIN, NORTH (3750)															
KTC OIL ENTERPRISES, LLC															
PRIESS, A.															
					30175 830	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					478412										
WELL #:					2	RRCID -> 141226					COMPL. DATE 03/23/1992				
											TOTAL DEPTH 4000				
											PERF. 3811 - 3814				
CNTY: GOLIAD															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
FANNIN, SOUTH (TAG)															
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.															
RICHARDSON, LOYD															
					30178 100	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					931338										
WELL #:					1	RRCID -> 110622					COMPL. DATE 06/05/1986				
											TOTAL DEPTH 4715				
											PERF. 2531 - 2534				
CNTY: GOLIAD															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
FANT (WILCOX 9500)															
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC															
BODDEN FROST GAS UNIT 1															
					30185 500	NON-ASSOCIATED					PRORATED				
					101415										
WELL #:					3 U	RRCID -> 103175					COMPL. DATE 10/12/1982				
											TOTAL DEPTH 11000				
											PERF. 9492 - 9560				
CNTY: LIVE OAK															
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
BODDEN-FROST GAS UNIT 1															
WELL #:					4	RRCID -> 251488					COMPL. DATE 06/16/2005				
											TOTAL DEPTH 13980				
											PERF. 9748 - 9788				
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		148
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		148
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		148
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		148
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		148
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		148
BYNG ENERGY GROUP, INC.															
GEORGE WEST ESTATE															
					118732										
WELL #:					6 U	RRCID -> 104083					COMPL. DATE 01/30/1983				
											TOTAL DEPTH 10666				
											PERF. 9432 - 9497				
CNTY: GOLIAD															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 10000)				30185 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415												
BRYSCH GAS UNIT 2				WELL #: 2	RRCID -> 164061	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9874 - 9928								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
BODDEN-FROST GU 1				WELL #: 4	RRCID -> 166869	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL DEPTH 13980	PERF.10106 - 10128								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAWLIK GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 177635	COMPL. DATE 04/04/2000	TOTAL DEPTH 12004	PERF.11536 - 11560								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
PAWLIK GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 223259	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11300 - 11330								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FANT (WILCOX 10200)				30185 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415												
BODDEN FROST GAS UNIT 1				WELL #: 3 L	RRCID -> 103176	COMPL. DATE 10/12/1982	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10304 - 10370								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732												
GEORGE WEST ESTATE				WELL #: 6 L	RRCID -> 104082	COMPL. DATE 01/27/1983	TOTAL DEPTH 10666	PERF.10295 - 10349								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FANT, S. (WILCOX 10760) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC PAWLIK GU 1				30187 500 101415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
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 CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FANT, S. (WILCOX 11300) SANDEL OPERATING COMPANY GEFFERT GAS UNIT NO. 2				30187 600 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				1 A		RRCID -> 112470		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11454		PERF.11324		- 11366						
05	5115	X	4854	-0-	-261	-0-	4738	2	116	9	N	105	189	1					187	
06	4260	X	4192	-0-	-68	-0-	3910	2	282	9	N	256	176	1					267	
07	4278	X	3574	-0-	-704	-0-	3561	2	13	9	N	12	177	1					102	
08	4867	X	3109	-0-	-1758	-0-	3052	2	57	9	N	52							154	
09	4710	X	4477	-0-	-233	-0-	4401	2	76	9	N	69							223	
10	4867	X	2174	-0-	-2693	-0-	2130	2	44	9	N	40	177	1					86	
PAWLIK GU1				WELL #:		3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11300		- 11563				
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-							41	
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-							41	
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-							41	
08	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-							41	
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-							41	
10	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	2			N	-0-							41	
FENNER (4120) BREITBURN OPERATING L.P. FENNER-BRIDGE FEE				30635 730 090732		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON								
WELL #:				1		RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4116		- 4118						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) OLIPDP II, LLC JACOB GAS UNIT				30802 400 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
WELL #:				2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093		PERF.14587		- 14607						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
JACOBS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 204033		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14454		- 14706				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)																		
OLIPDP II, LLC																		
PARMA																		
WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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
05	3162 X	2646	-0-	-516	-0-	329	1	12	9	2305	2	N	11	11	8			6
06	3090 X	2624	-0-	-466	-0-	319	1	12	9	2305	2	N	-0-					6
07	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	330	1	29	9	2492	2	N	26	26	8			6
08	3193 X	2601	-0-	-592	-0-	329	1	2	9	2270	2	N	2	2	8			6
09	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	319	1	2	9	13825	2	N	-0-					6
10	2852 X	330	-0-	-2522	-0-	330	1					N	-0-					6

GOEHRING, ROBERT F.																		
WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384																		
05	7471 X	6976	-0-	-495	-0-	989	1	6	9	5981	2	N	5					52
06	6930 X	6550	-0-	-380	-0-	957	1	18	9	5575	2	N	16					68
07	7161 X	6298	-0-	-863	-0-	989	1	30	9	5279	2	N	27	13	8			82
08	7161 X	5720	-0-	-1441	-0-	989	1	22	9	4709	2	N	20	2	8			100
09	6870 X	5330	-0-	-1540	-0-	957	1	165	9	4208	2	N	150	115	1			135
10	6975 X	4418	-0-	-2557	-0-	989	1	17	9	3412	2	N	15	117	1			33

PARMA																		
WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484																		
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	314	1			191	2	N	-0-					6
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1					N	-0-					6
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	314	1			25	2	N	-0-					6
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	314	1			18	2	N	-0-					6
09	3000 N	14129	-0-	11129	11129	304	1			13825	2	N	-0-					6
10	3100 N	314	-0-	-2786	8343	314	1					N	-0-					6

JACOB																		
WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480																		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

JACOB																		
WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952																		
05	930 N	571	-0-	-359	-0-	299	1	4	9	268	2	N	4	4	8			25
06	870 N	289	-0-	-581	-0-	289	1					N	-0-					25
07	899 N	473	-0-	-426	-0-	299	1			174	2	N	-0-					25
08	558 N	334	-0-	-224	-0-	298	1			36	2	N	-0-					25
09	3000 N	14114	-0-	11114	11114	289	1			13825	2	N	-0-					25
10	3100 N	307	-0-	-2793	8321	299	1			8	2	N	-0-					25

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)													CNTY: GOLIAD		
OLIPDP II, LLC															
ENGEL															
//CONT.// 38802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100467															
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	39175 X	39175	-0-	-0-	-0-	47 1	38907 2	N	201	65 8			233		
06	78551 X	78551	-0-	-0-	-0-	221 9	78210 2	N	269	355 1			147		
07	106688 X	106688	-0-	-0-	-0-	45 1	106166 2	N	432	349 1	33 8		197		
08	117769 X	117769	-0-	-0-	-0-	296 9	117296 2	N	388	345 1	3 8		237		
09	17130 X	14353	-0-	-2777	-0-	47 1	13825 2	N	439	484 1			192		
*10	76312 X	76312	-0-	-0-	-0-	46 1	76051 2	N	195	173 1	1 8		213		
ALBRECHT															
WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452															
05	3007 X	1601	-0-	-1406	-0-	31 1	1551 2	N	17	4 8			73		
06	2910 X	166	-0-	-2744	-0-	19 9	64 2	N	65	68 1			70		
07	3007 X	2416	-0-	-591	-0-	30 1	2366 2	N	17				87		
08	2821 X	2137	-0-	-684	-0-	72 9	2094 2	N	11				98		
09	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	31 1	13825 2	N	186	121 1			163		
*10	2418 X	967	-0-	-1451	-0-	12 9	936 2	N	-0-	127 1			36		
ENGEL GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332															
05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	31 1	2607 2	N	95	87 8			88		
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	105 9	1728 2	N	65	105 1			48		
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	30 1	1673 2	N	60	26 8			82		
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	72 9	1288 2	N	45	2 8			125		
09	3000 N	14032	-0-	11032	11032	66 9	13825 2	N	161	119 1			167		
10	3100 N	31	-0-	-3069	7963	31 1		N	-0-	123 1			44		
FLASH GORDON (3490)															
AMPAK OIL COMPANY															
WINGO															
31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
020463															
WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

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	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	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	
05	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3				-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3				-0-
07	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3				-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	115	-0-	-155 B	-0-	115 3				-0-
10	527 N	194	-0-	-333 B	-0-	194 3				-0-
FLYING -M- (FRIO 4925)				31740 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
GREER				WELL #: 1	RRCID -> 244755	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 4816	- 4818	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
FORT MERRILL (YEGUA)				32094 725	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 244339	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 5542	PERF. 5303	- 5305	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT			184
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT			184
FT. MERRILL, NORTH (11800)				32096 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
FREEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 242634	COMPL. DATE 07/06/2008	TOTAL DEPTH 13530	PERF.13136	- 13221	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
JAMEX, INC.				429659						
ACE WALKER NO.1				WELL #: 2ST	RRCID -> 198096	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13188	- 13289	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					270
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					270
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					270
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					270
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10 1	35 2			270
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			270

FT. MERRILL, NORTH (11800)														
JAMEX, INC.														
GRANBERRY-JACKSON														
WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230														
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
05	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	1513 1	6531 2	N	-0-		-0-			137
06	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	1145 1	5456 2	N	-0-		-0-			137
07	6820 X	6475	-0-	-345	-0-	2112 1	4363 2	N	-0-		-0-			137
08	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	1499 1	5632 2	N	-0-		-0-			137
09	6600 X	6272	-0-	-328	-0-	1337 1	4935 2	N	-0-		-0-			137
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			N	NO RPT					137
LANGHAM														
WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			92
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			92
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			92
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			92
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			92
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					92
LANGHAM														
WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					40
FORTITUDE (800)														
TYLER, EARL W.														
STOLTZFUS, C. B.														
WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A														
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
FOSS-BROWN (WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
MENNING														
WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			117
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-			117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		-0-			120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					120
FRANCITAS (-A- SAND)														
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC														
LOVETT ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

FRANCITAS (F-15-A) GARRISON LTD. LOVETT				32533 364 295861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
WELL #:				1	RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8484 - 8490						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

FRANCITAS (F-16) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.				32533 392 887576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
WELL #:				3	RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630		PERF. N/A						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (FRI0 8600) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC GRESHAM GAS UNIT				32533 644 197688		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON							
WELL #:				2	RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8612 - 8618						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					213
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					213
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					213
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					213
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					213
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					213

TRULL GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8676 - 8681				
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.				887576		RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 8600 - 8666					
WELL #:				4													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72

FRANCITAS (MIOCENE B) PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.													32533 791 665867	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
WELL #: 1													RRCID -> 152751	COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 1863 - 1867				
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		
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-		
FRANCITAS, SOUTH (10,100) TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. WEED A													32538 900 846548	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WELL #: 1													RRCID -> 245483	COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11028 - 11037				
05	4642	X	4642		-0-	-0-		-0-	4212	2	430 9	N	391	356 1						135		
06	4063	X	4063		-0-	-0-		-0-	3674	2	389 9	N	354	360 1						129		
07	4186	X	4186		-0-	-0-		-0-	3777	2	409 9	N	372	356 1						145		
08	4417	X	4417		-0-	-0-		-0-	4001	2	416 9	N	378	343 1						180		
09	4147	X	4147		-0-	-0-		-0-	3772	2	375 9	N	341	344 1						177		
10	4239	X	4239		-0-	-0-		-0-	3861	2	378 9	N	344	179 1						342		
FRED LONG (HOCKLEY 3850) TRAILBLAZER OIL & GAS LLC TRIAL													32811 300 102822	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #: 1													RRCID -> 281213	COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3807 - 3815				
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-		
LONG, FRED E. LONG													507647	RRCID -> 197467	COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3724 - 3731			
WELL #: 8																						
05	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-		
06	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-		
07	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-		
08	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-		
09	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-		
10	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-		
FREEMAN (PETTUS 4600) SALT CREEK PRODUCTION, INC. SMITH, M. E.													32907 760 744277	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1													RRCID -> 188222	COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4827 - 4842				
05	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT							104		
06	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT							104		
07	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT							104		
08	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT							104		
09	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT							104		
10	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT							104		
PLUGGED AND ABANDONED													05/22/2023									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
MOSLEY OIL & GAS INC				100645						
SIXJAY				WELL #:	1	RRCID -> 124560	COMPL. DATE 05/22/1987	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12342	- 12451
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115

REIFFERT-THOMAS G. U. #1				WELL #:	1	RRCID -> 171298	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 14622	PERF.13242	- 13749
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	217
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	217
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	217
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	217
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	217
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	217

REIFFERT -A- G. U.				WELL #:	1	RRCID -> 173618	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 15075	PERF.14184	- 14190
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	289
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	289
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	289
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	289
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	289
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	289

REIFFERT-THOMAS G.U. #1				WELL #:	2	RRCID -> 174104	COMPL. DATE 01/22/1999	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14145	- 14151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25

FRIAR-THOMAS G.U. #2				WELL #:	2	RRCID -> 175941	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13217	PERF.10575	- 13217
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 212281	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 13900	PERF.10483	- 12726
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
10	14B	DENY	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645													
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239													
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	EOM BALANCE
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 X	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													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
10	14B	DENY	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													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41
10	14B	DENY	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													
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922													
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448													
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
MOSLEY OIL & GAS INC		//CONT.// 100645							
DUDERSTADT, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 245525		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	3
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	3
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	3
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	3
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	3
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	3
MCCOY		WELL #: 1		RRCID -> 245957		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	208
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	208
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	208
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	208
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	208
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	208
PRIDGEN ET AL A-690		WELL #: 1		RRCID -> 248707		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
PRIDGEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 249182		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
MCCOY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254354		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
MUSSELMAN RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 262896		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
D AND J OPERATING, LLC 196231														
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 11853 - 12963														
M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144
FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC 102822														
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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														
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-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	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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														
05	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-				-0-
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-				-0-
07	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-				-0-
08	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-				-0-
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				-0-
*10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				-0-
GABRYSCH WELL #: 6 RRCID -> 298630 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5565 - 5569														
05	1841 R	1841	-0-	-0-	-0-	1743	2	98	9	N	89	63	1	26
06	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-			26
07	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			26
08	2338 R	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			26
09	1770 #	1605	-0-	-165	-0-	1602	2	3	9	N	3			29
*10	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			29
MCDOWELL, BERTHA DELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 299779 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5860 - 5866														
06	2790 R	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
07	DELO PR	7705	-0-	7705	-0-	7705	2			N	-0-			-0-
08	13454	6372	-0-	-7082	-0-	6372	2			N	-0-			-0-
09	8370 #	1781	-0-	-6589	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
10	8649 #	6091	-0-	-2558	-0-	6091	2			N	-0-			-0-

GAMBLE GULLY (LULING)										33881 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY										220833							
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5										WELL #: 1	RRCID -> 185068	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 9320	PERF. 9195	-	9228	
M	ALLOW 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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2			
KOEMEL										WELL #: 2	RRCID -> 221538	COMPL. DATE 08/11/1980	TOTAL DEPTH 10378	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-			
GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)										33881 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY										220833							
GROSSMAN, SIMON										WELL #: 1	RRCID -> 071443	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 9300	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
GAMBLE GULLY (SLICK SAND)										33881 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY										220833							
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5										WELL #: 2 S	RRCID -> 228148	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 9246	PERF. 8846	-	8950	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006					Y	-0-			-0-			
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006					Y	-0-			-0-			
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006					Y	-0-			-0-			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006					Y	-0-			-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006					Y	NO RPT			-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006					Y	NO RPT			-0-			
GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)										33881 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK				
AMRWR, LLC										102699							
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1										WELL #: 1	RRCID -> 082391	COMPL. DATE 04/19/1979	TOTAL DEPTH 9289	PERF. 8680	-	8724	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
DIRKS PETROLEUM COMPANY										220833							
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1										WELL #: 2	RRCID -> 138151	COMPL. DATE 01/17/1991	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 8678	-	8720	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

GAMBLE GULLY, SW. (7100) DIRKS PETROLEUM COMPANY GAMBLE GULLY GAS UNIT #5														
33883 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK 220833														
WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108			Y	-0-				4	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108			Y	-0-				4	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108			Y	-0-				4	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108			Y	-0-				4	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108			Y	NO RPT				4	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108			Y	NO RPT				4	

GANADO (F- 4-C SEG 2) KD ENERGY, LLC M L & I GAS UNIT														
33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON 452996														
WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				60	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				60	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				60	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				60	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				60	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				60	

GANADO (F- 7-B) KD ENERGY, LLC HULTQUIST, M.														
33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON 452996														
WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

GANADO (F-16) KD ENERGY, LLC M & O GAS UNIT														
33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON 452996														
WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

GANADO (F-18) KD ENERGY, LLC M & O GAS UNIT														
33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON 452996														
WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307														
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

GANADO (FRIO 4-D)		33889 507		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
VIPER S.W.D., LLC		886209													
BURES		WELL #: 1		RRCID -> 250099		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5725 - 5733					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	DISPOSITIONS	EOM
														AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			541
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			541
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			541
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			541
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			541
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			541
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2022															
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					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GANADO (3700)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
HOWITZER OPERATING, LLC		406661															
MEYER, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 151423		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3695 - 3707							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KD ENERGY, LLC		452996															
HULQUIST, M.		WELL #: 8 D		RRCID -> 069400		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 7655		PERF. N/A							
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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							
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-

M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #: 17		RRCID -> 220112		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 3675 - 3685							
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-

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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GANADO (3800)		//CONT.//		33889 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996												
MAGGIE BRANCH		WELL #:		4	RRCID -> 143857		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 3858 - 3862					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	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					
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-

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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2025																

TUNISON, F. V. NCT-1				WELL #:	19F	RRCID -> 096099	COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 3888 - 3894					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GANADO (4000)				33889 845	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC				452996												
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 001653		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4042 - 4048					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
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-
GANADO, WEST				33898 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ANGEL OPERATING LLC				101344										
KURETSCH, RAYMOND				WELL #: 1A	RRCID -> 177176	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH	5709	PERF. 4656 - 4672					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GANADO, WEST (5100)				33898 164	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ANGEL OPERATING LLC				101344										
SPACEK, FRANK				WELL #: 11	RRCID -> 158569	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 5110 - 5115					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GANADO, WEST (5150)				33898 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ANGEL OPERATING LLC				101344										
KURETSCH, RAYMOND				WELL #: 2A	RRCID -> 180960	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5154 - 5159					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200)															33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC															101344											
POWERS, JAMES															WELL #:		1	RRCID -> 155075		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5210 - 5216		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

MAURTIZ, T.N.															WELL #:		7	RRCID -> 164450		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5164 - 5172		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								

GANADO, WEST (5900)															33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC															101344											
MAURITZ, T.N.															WELL #:		8	RRCID -> 148417		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 5867 - 5873		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

GARCITAS CREEK (6032)															33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
ATLAS OPERATING LLC															036587											
GARCITAS RANCH "A"															WELL #:		2	RRCID -> 201436		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6844 - 6849		
05	4061 #	77	-0-	-3984	-0-	23	2	54	9			N	49					300								
06	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-							N	-0-					300								
07	2387 #	33	-0-	-2354	-0-	33	2					N	-0-					300								
08	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-							N	-0-					300								
09	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-							N	-0-					300								
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT					300								

GARDEN (MIDDLE WILCOX)															33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
VISION OIL AND GAS LLC															886198											
HELM - ARBURN UNIT															WELL #:		2	RRCID -> 219859		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10402 - 10428		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43								

GREEN, HELEN															WELL #:		1	RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10418 - 10444		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54								

GARDEN (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		33984 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198						
PETERSON		WELL #:		1	RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HELM-ARBURN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257877		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				86
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				86
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				86
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24 1	243 2	N	7	79
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	11 1	115 2	N	-0-	79
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14 1	112 2	N	6	85
08	279 N	106	-0-	-173	-0-	15 1	89 2	N	2	87
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 9	121 2	N	-0-	87
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	24 1	95 2	N	-0-	87
GATA (WILCOX 10,600)		34176 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC		100396								
BARNES, LEON		WELL #:		6-U	RRCID -> 178858		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)		34176 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
REO OPERATING LLC		701876								
BARNES		WELL #:		2	RRCID -> 293218		COMPL. DATE 04/11/2022		TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78

OIL AND GAS DIVISION

GATA (WILCOX 11,800 SAND)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
BARNES, LEON															
WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850															
M	ALLOW 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	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-			-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	872					Y	NO RPT			-0-	
BARNES, LEON															
WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717															
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	122	1	1949	3	Y	-0-			-0-	
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	122	1	1793	3	Y	-0-			-0-	
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	122	1	1775	3	Y	-0-			-0-	
08	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	122	1	1801	3	Y	-0-			-0-	
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	122	1	1694	3	Y	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GATA (WILCOX 12500)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
BARNES, LEON															
WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064															
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	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															
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	-0-			-0-	
06	225 X	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	3	Y	-0-			-0-	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BARNES, LEON															
WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356															
05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	223	1	3554	3	Y	45			209	
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	223	1	3270	3	Y	86	172	1	123	
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	223	1	3237	3	Y	56			179	
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	223	1	3284	3	Y	61			240	
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	223	1	3089	3	Y	39	176	1	103	
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	43	9			Y	NO RPT			103	

GATA (WILCOX 12500)			//CONT.//			34176 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA								
FOWLER OIL & GAS LLC			//CONT.//			100396															
BARNES, LEON			WELL #:			6-L	RRCID -> 177114			COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC						489720															
BAKER-BARNES						WELL #:	1	RRCID -> 177891			COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750							
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					6		
WORKED OVER ANOTHER ZONE..						04/11/2022															
REO OPERATING LLC						701876															
BAKER-BARNES						WELL #:	1	RRCID -> 179898			COMPL. DATE 10/12/1999			TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
GATA (14,100 SAND)						34176 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: LAVACA					
VIPER S.W.D., LLC						886209															
BARNES						WELL #:	1	RRCID -> 247281			COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____						08/13/2025															
GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)						34494 250	NON-ASSOCIATED			PRORATED						CNTY: LIVE OAK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327															
UNITAS, RUTH						WELL #:	1	RRCID -> 195910			COMPL. DATE 05/10/2003			TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906							
05	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-			8	1		N	-0-					261		
06	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-			8	1		N	-0-					261		
07	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-			8	1		N	-0-					261		
08	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-			8	1		N	-0-					261		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
*09	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-			8	1		N	-0-					261		
*10	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-			8	1		N	-0-					261		
RUTH UNITAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 213259			COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938							
05	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-			9	1		N	-0-					86		
06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-			9	1		N	-0-					86		
07	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-			9	1		N	-0-					86		
08	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-			9	1		N	-0-					86		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
*09	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-			9	1		N	-0-					86		
*10	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-			7	1		N	-0-					86		

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)										34498 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
E. & R. OIL COMPANY										238614						
NELSON, M. B.										WELL #: 1	RRCID -> 001706	COMPL. DATE 03/20/1962	TOTAL DEPTH 4311	PERF. 2681 - 2685		
M	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.)										34501 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY										747534						
DOS HOMBRES										WELL #: 1 B	RRCID -> 201438	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 6399 - 6430		
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-					92
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	991	2	13	9	N	12				104
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-					104
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-					104
09	990	N	385	-0-	-605	-0-	366	2	19	9	N	17				121
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-					121

GEORGE WEST, WEST (7300)										34501 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WAYLANDER LLC										102814						
WEST, GEORGE ESTATE										WELL #: 5	RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329 - 7339		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (7900)										34501 900	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: LIVE OAK		
AURORA RESOURCES CORPORATION										036931						
ARTHUR RICHTER GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 001712	COMPL. DATE 09/09/1954	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7890 - 7916		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (8180)				34501 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
PEEBLES				WELL #: 1		RRCID -> 292290		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 8217 - 8226				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GEORGE WEST, WEST (8500)				34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415												
BRYSCH, ALFRED				WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8456 - 8988				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
GEORGE WEST, WEST (9500)				34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415												
BODDEN FROST GAS UNIT 1				WELL #: 2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9680 - 9746				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
BRYSCH GAS UNIT 2				WELL #: 3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9600 - 9676				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NELSON, C. S.				WELL #: 8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9630 - 10470				
05	8494 X	7926	-0-	-568	-0-	7834	2	92	9	Y	84	34	1	163		
06	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	6964	2	99	9	Y	90	194	1	59		
07	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7322	2	56	9	Y	51			110		
08	7936 X	7057	-0-	-879	-0-	6951	2	106	9	Y	96	32	1	174		
09	7680 X	6742	-0-	-938	-0-	6658	2	84	9	Y	76	199	1	51		
10	7936 X	3930	-0-	-4006	-0-	3868	2	62	9	Y	56	29	1	78		

GEORGE WEST, WEST (9500)			//CONT.//		34501 970	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.//		747534													
NELSON, C. S.			WELL #:		3	RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9886 - 10183						
M	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
05		4061 X	3976	-0-	-85	-0-	-0-	3831	2	145	9	Y	132	200	1			181
06		3600 X	3332	-0-	-268	-0-	-0-	3194	2	138	9	Y	125	12	1			294
07		3720 X	3612	-0-	-108	-0-	-0-	3510	2	102	9	Y	93	177	1			210
08		3968 X	3677	-0-	-291	-0-	-0-	3539	2	138	9	Y	125	16	1			319
09		3840 X	3579	-0-	-261	-0-	-0-	3471	2	108	9	Y	98	189	1			228
10		3968 X	1812	-0-	-2156	-0-	-0-	1733	2	79	9	Y	72	13	1			287
GEORGE WEST, WEST (10200)					34501 976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC					101415													
BODDEN FROST GAS UNIT 1			WELL #:		2 L	RRCID -> 100977		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10440 - 10510						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
BRYSCH GAS UNIT 2			WELL #:		1	RRCID -> 113782		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9594 - 11060						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KEBO OIL & GAS, INC.					453170													
BODDEN			WELL #:		1	RRCID -> 257101		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10548 - 10558						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
SANDEL OPERATING COMPANY					747534													
BRYSCH GAS UNIT 2			WELL #:		3 L	RRCID -> 104467		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10338 - 10475						
05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	-0-	11371	2	139	9	N	126	226	1			248
06	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	-0-	10796	2	140	9	N	127	41	1			334
07	10695	X	10106	-0-	-589	-0-	-0-	9851	2	255	9	N	232	496	1			70
08	10695	X	9381	-0-	-1314	-0-	-0-	9253	2	128	9	N	116	42	1			144
09	10350	X	9728	-0-	-622	-0-	-0-	9605	2	123	9	N	112	46	1			210
10	10695	X	4991	-0-	-5704	-0-	-0-	4910	2	81	9	N	74	210	1			74
GEORGE WEST, WEST (10430)					34501 985	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
SANDEL OPERATING COMPANY					747534													
TINDOL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 111972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10062 - 10106						
05	3406	X	3406	-0-	-0- B	-0-	-0-	3344	2	62	9	N	56	15	1			275
06	3053	X	3053	-0-	-0- B	-0-	-0-	2980	2	73	9	N	66	183	1			158
07	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	-0-	2942	2	55	9	N	50					208
08	3100	X	2802	-0-	-298 B	-0-	-0-	2740	2	62	9	N	56	12	1			252
09	3000	X	2928	-0-	-72 B	-0-	-0-	2866	2	62	9	N	56	14	1			294
10	3100	X	1850	-0-	-1250 B	-0-	-0-	1811	2	39	9	N	35	13	1			316

GEORGE WEST, WEST (10430) SANDEL OPERATING COMPANY NELSON, C. S.														CNTY: LIVE OAK			
//CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 747534																	
WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*05	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1232	2	39	9	N	35	5	1			89	
*06	1350 N	1269	-0-	-81 B	-0-	1178	2	91	9	N	83	4	1			168	
*07	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1324	2	10	9	N	9					177	
*08	1302 N	1156	-0-	-146 B	-0-	1144	2	12	9	N	11	5	1			183	
*09	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-	183	1			-0-	
10	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-	
NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080																	
05	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1289	2	18	9	N	16	6	1			53	
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1114	2	35	9	N	32	4	1			81	
07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1088	2	62	9	N	56					137	
08	1302 N	1070	-0-	-232 B	-0-	1049	2	21	9	N	19	5	1			151	
09	1140 N	1031	-0-	-109 B	-0-	970	2	61	9	N	55	141	1			65	
10	1147 N	422	-0-	-725 B	-0-	394	2	28	9	N	25	3	1			87	
GEORGE WEST, WEST (10500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2														CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496																	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41	
GEORGE WEST, WEST (10900) WILCOX) BYNG ENERGY GROUP, INC. WEST, GEORGE ESTATE														CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732																	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GLADYS POWELL (8000) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC DE LA GARZA GAS UNIT														CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GOEBEL (9600) REMORA OPERATING, LLC CHOATE														CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720																	
05	11218 X	11218	-0-	-0- B	-0-	10859	2	359	9	N	326	374	1			107	
06	9480 X	8027	-0-	-1453 B	-0-	7774	2	253	9	N	230	182	1			155	
07	9796 X	7074	-0-	-2722 B	-0-	6866	2	208	9	N	189	181	1			163	
08	11005 X	3465	-0-	-7540 B	-0-	3353	2	112	9	N	102					265	
09	10980 X	10980	-0-	-0- B	-0-	10640	2	340	9	N	309	356	1			218	
10	11005 X	NO RPT	-0-	-11005 B	-0-					N	NO RPT					218	

GOEBEL (9600)		//CONT.//		35520 765	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613												
ROKOHL-TEAGUE		WELL #:		1	RRCID -> 251091		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9748 - 9758					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	2945 N	2151	-0-	-794 B	-0-	2054	2	97	9	N	88					200
06	2520 N	2281	-0-	-239 B	-0-	2168	2	113	9	N	103	183	1			120
07	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2480	2	111	9	N	101	168	1			53
08	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2044	2	128	9	N	116					169
09	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	2389	2	110	9	N	100	182	1			87
10	2604 N	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					87
GOLIAD, NORTH (2650)				35687 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
GINTHER, WARREN & GINTHER				307360												
FROMME, L. C.		WELL #:		1	RRCID -> 001727		COMPL. DATE 06/03/1944		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2671 - 2681					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOLIAD, N. (3250)				35687 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
AMPAK OIL COMPANY				020463												
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 193749		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3184 - 3192					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOLIAD, WEST (MACHANK)				35694 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397												
CREWS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 11796 - 11801					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GOLIAD, WEST (WILCOX)				35694 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
LIGHTNING OIL COMPANY				500600												
PITTMAN		WELL #:		3	RRCID -> 254336		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13704		PERF. 13488 - 13508					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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														
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	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
CREWS GAS UNIT														
35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
100397														
WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614														
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-		-0-
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			Y	-0-		-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-		-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-		-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-		-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	104	1	324	2	Y	-0-		-0-
VAQUERO OPERATING														
CLINTON														
882776														
WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GOLIAD, WEST (10,600 SD)														
VAQUERO OPERATING														
BAKER														
35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
882776														
WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674														
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
GOOD HOPE (WICK 10100)														
BRITANCO, L.L.C.														
WICK UNIT														
35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
093620														
WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100														
05	0	N	200	-0-	200	-0-	200	2			N	-0-		100
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-		100
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		100
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		100
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
GRAFE, MARY														
35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
093620														
WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136														
05	0	N	48	-0-	48	-0-	48	2			N	-0-		184
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		184
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		184
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		184
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		184
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		184

GOTTSCHALT (PETTUS)														
PITCHFORK OIL & GAS, INC.														
WORLEY, JAMES														
36065 620 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: GOLIAD				
665867														
WELL #: 1					RRCID -> 156128					COMPL. DATE 10/23/1995				
										TOTAL DEPTH 13000				
										PERF. 4378 - 4384				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)														
PROGENIES OPERATING LLC														
ARNOLD, DENNIS ET AL														
36065 682 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
681161														
WELL #: 2					RRCID -> 001736					COMPL. DATE 04/18/1958				
										TOTAL DEPTH 7703				
										PERF. 7315 - 7340				
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		8
10	H15 VIOL	NO RPT	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		31
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		31
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		31
10	14B2 EXT	NO RPT	-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				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-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				
05	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-		50	2		N	-0-	37 1	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-		50	2		N	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-		50	2		N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-		50	2		N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-		50	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)														
TORRENT OIL LLC														
STATE TRACT -210-														
					36450 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					862645						CNTY: CALHOUN			
					WELL #: 6	RRCID -> 183621	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11968	PERF. 5328	-	5340			
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GRASS ISLAND (SALURIA -D-)														
TORRENT OIL LLC														
STATE TRACT 224														
					36450 699	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					862645						CNTY: CALHOUN			
					WELL #: 1	RRCID -> 181012	COMPL. DATE 04/01/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4356	-	4362			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GREEN (QUEEN CITY)														
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.														
ATKINSON, W. H.														
					36628 295	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					561146						CNTY: KARNES			
					WELL #: 1	RRCID -> 095538	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH 6820	PERF. 5631	-	5632			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GREEN, E. (QUEEN CITY)														
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.														
ATKINSON, W. H.														
					36633 750	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					561146						CNTY: KARNES			
					WELL #: 3	RRCID -> 100094	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5571	-	5726			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ATKINSON, W.H. 920														
					WELL #: 1	RRCID -> 140237	COMPL. DATE 11/07/1991	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 5565	-	5665			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GREEN LAKE, WEST (8850)														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.														
MUELLER, A. W. HEIRS														
					36725 747	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					846548						CNTY: CALHOUN			
					WELL #: 1-C	RRCID -> 175302	COMPL. DATE 07/17/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8780	-	8810			
05	1674 N	1096	-0-	-578	-0-	1082	2	14	9	N	13			42
06	1440 N	862	-0-	-578	-0-	852	2	10	9	N	9			51
07	868 N	730	-0-	-138	-0-	721	2	9	9	N	8			59
*08	1085 N	166	-0-	-919	-0-	164	2	2	9	N	2			61
*09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			61
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			61

GRETA (C-1)			36867 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502											
HEARD, FANNIE V. W.			WELL #:	26	RRCID ->	149872	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3398 - 3408			
M	0	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754											
HEARD, J. F. B.			WELL #:	17	RRCID ->	145449	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 3432 - 3430			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
O'BRIEN, J. M. -A-			WELL #:	3	RRCID ->	175300	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 3383 - 3386			
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	284	1	279 2	N	-0-			-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	155	1	83 2	N	-0-			-0-
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	252	1	241 2	N	-0-			-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	216	1	286 2	N	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	164	1	379 2	N	-0-			-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	237	1	288 2	N	-0-			-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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W.			WELL #:	30	RRCID ->	264846	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	4519	PERF. 3680 - 3800			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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						
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V.W.			WELL #:	24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4086 - 4092						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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						
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	N	-0-						-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	40	1	22	2	N	-0-						-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	2	N	-0-						-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	27	1	35	2	N	-0-						-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-						-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	27	1	32	2	N	-0-						-0-
O'BRIEN, J. M. 'B'			WELL #:	2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GRETA (F-2 WEST)			36867 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502														
HEARD, J. F. B.			WELL #:	21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5094 - 5116						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754														
OCONNOR, TOM			WELL #:	5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635	PERF. 3736 - 5058						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

Greta (F-3 WEST)		36867 156		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC		332754							
FVW HEARD		WELL #: 3		RRCID -> 207785		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
Greta (L- 2)		36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC		332754							
O'CONNOR, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 144641		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
O'CONNOR, TOM		WELL #: 11		RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

Greta (L- 3)		//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CLEMENT HEARD		WELL #:		5	RRCID -> 290991	COMPL. DATE 04/26/2021		TOTAL DEPTH	5935	PERF. 1874 - 1877	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
Greta (L- 4)				36867 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 263368	COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH	5825	PERF. 1927 - 1933	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2025											
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID -> 282409	COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 1916 - 1924	
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	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 & E		WELL #:		E 3 D	RRCID -> 053584	COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2030 - 2050	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
O'CONNER, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 135280	COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH	4392	PERF. 2038 - 2057	
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	576	1	564	2	N	-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	775	1	415	2	N	-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	620	1	593	2	N	-0-
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	485	1	640	2	N	-0-
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	410	1	950	2	N	-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	578	1	703	2	N	-0-
O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID -> 137754	COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2022 - 2046	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GRETA (L- 5)			//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
HEARD, CLEMENT			WELL #:		1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH	2409	PERF. N/A							
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRETA (L- 6 WEST)					36867 264	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 2163 - 2176							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #:		64 D	RRCID -> 053249	COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

Greta (L- 8)		//CONT.//		36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEARD, IRA "A"		WELL #:		13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 2222	- 2236	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2250	- 2256	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87		RRCID -> 256512		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2226	- 2238	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31		RRCID -> 281164		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2266	- 2272	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13		RRCID -> 281422		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2216	- 2222	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
Greta (L-10)				36867 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754										
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6		RRCID -> 177556		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH	6516	PERF. 2440	- 2442	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L-10)				//CONT.//	36867 324	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:	19	RRCID ->	234338	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2426	-	2436					
M	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
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10		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					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	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					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
GRETA (L-12)					36867 336	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
CLEMENT HEARD				WELL #:	1	RRCID ->	257067	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	2568	-	2574					
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____	05/02/2025															
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					
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-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-	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
CLAUDE E. HEARD ET AL				WELL #:	34	RRCID ->	263226	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	2629	-	2636					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

GRETA (L-14 NORTH)				36867 360	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:	4G	RRCID ->	281280	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL	DEPTH	5980	PERF.	2643	-	2649
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
O'CONNOR, THOMAS 'C'				WELL #:	60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL	DEPTH	4515	PERF.	2683	-	2693
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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
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-

GRETA (L-15)			//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
CLEMENT HEARD			WELL #:		13	RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2789 - 2797							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LAMBERT GAS UNIT					WELL #:		H109	RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 2658 - 2664					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GRETA (O-1)					36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
GRETA OPERATING COMPANY LLC					332754														
O'BRIEN, J.M. -A-					WELL #:		6 C	RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2788 - 2794					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEARD-TEX					WELL #:		2	RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447		PERF. 2808 - 2812					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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								
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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	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								
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		05/09/2025														
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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

Greta (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		223502												
HEARD, J. F. B.		WELL #:		19	RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 3154 - 3180			
M	0	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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			
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, F. V. W.		WELL #:		22	RRCID -> 122957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3155 - 3185			
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID -> 127386		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 3130 - 3830			
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID -> 127391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 2814 - 2881			
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 4371		PERF. 3150 - 3190			
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
O'CONNOR, TOM		WELL #:		13	RRCID -> 147972	COMPL. DATE 10/30/1993	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 3288	- 3290
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	88 1	87 2	N	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	105 1	56 2	N	-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	84 1	80 2	N	-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	65 1	87 2	N	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	50 1	115 2	N	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	72 1	87 2	N	-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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

Greta (3490)												
Greta Operating Company LLC												
Thomas O'Connor												
36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
332754												
WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						109

Greta (4850)												
Greta Operating Company LLC												
J. M. O'Brien A												
36867 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
332754												
WELL #: 9 RRCID -> 298290 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4698 - 4897												
05	3100	N	1140	-0-	-1960	310756	568	1	557	2	N	172
06	3000	N	1007	-0-	-1993	308763	642	1	345	2	N	190
07	3100	N	960	-0-	-2140	306623	491	1	469	2	N	190
08	3100	N	925	-0-	-2175	304448	398	1	527	2	N	190
09	3000	N	1007	-0-	-1993	302455	302	1	698	2	N	196
10	3100	N	918	-0-	-2182	300273	403	1	489	2	N	65
							26	9				

Greta (5270)												
Greta Operating Company LLC												
O'Connor, Thomas (AMCO)												
36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
332754												
WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-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												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GRETA, DEEP (5500)				36868 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	87	RRCID ->	225225	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	5996	PERF.	5507 - 5514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRETA, NORTH (6100)				36870 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754										
HEARD, J. F. B.				WELL #:	3	RRCID ->	218347	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6106 - 6110	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRETA, NORTH (6440)				36870 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
WELDER HEIRS TC				WELL #:	1	RRCID ->	284331	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6439 - 6443	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2023 - WELL PLUGGED 04/01/23														
GRETA, NORTH (6500 SD.)				36870 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
VIDAURI "F"				WELL #:	25	RRCID ->	244750	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6490 - 6498	
05	2325 N	2171	-0-	-154	-0-	2169	2	2	9	N	2			149
06	1800 N	1704	-0-	-96	-0-	1704	2			N	-0-			149
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			149
08	2170 N	1755	-0-	-415	-0-	1755	2			N	-0-			149
09	1710 N	1493	-0-	-217	-0-	1493	2			N	-0-			149
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			149
GRETA, W. (6300)				36876 840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754										
O'BRIEN, J. M. "E"				WELL #:	6	RRCID ->	231786	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6290 - 6292	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	160	1	158	2	N	-0-			206
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	199	1	106	2	N	-0-			206
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	151	1	145	2	N	-0-			206
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	119	1	157	2	N	-0-			206
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	90	1	209	2	N	-0-			206
10	310 N	84	-0-	-226	-0-	38	1	46	2	N	-0-			206
GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)				37480 765	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179										
SAGER, ALBERT H.				WELL #:	1	RRCID ->	115578	COMPL. DATE	01/15/1985	TOTAL DEPTH	14373	PERF.	13174 - 13250	
*05	527 X	134	-0-	-393	-0-	128	2	6	9	Y	5			13
06	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			13
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179																	
BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168																	
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
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785																	
*05	2914	X	22	-0-	-2892	-0-	22	2			N	-0-					115
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					115
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					115
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					115
*09	DELQ PR	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					115
GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179																	
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501																	
*05	403	X	296	-0-	-107	-0-	284	2	12	9	Y	11					58
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					58
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					58
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487																	
*05	62	N	47	-0-	-15	-0-	29	2	18	9	Y	16					75
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					75
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					75
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885																	
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	2	7	9	Y	6					51
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					51
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					51
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784																	
*05	5084	X	461	-0-	-4623	-0-	438	2	23	9	Y	21	175	1			14
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					14
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					14
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179																
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772																
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
*05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	7					31
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					31
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					31
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845																
*05	2511 X	387	-0-	-2124	-0-	365	2	22	9	Y	20					111
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					111
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					111
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771																
*05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4					14
06	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					14
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					14
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705																
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	51	2	12	9	Y	11					49
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					49
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					49
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272																
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175																
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360																
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-

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)										37485 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
LUCKY LAD ENERGY, LLC										512179								
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	233643	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	15328	PERF.13460 - 14438
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	BALANCE
*05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2				Y	-0-						23
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT						23
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT						23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						23
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						23
FUCHS, BEATRICE										WELL #:		RRCID ->	237204	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	16030	PERF.13502 - 13611
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						154
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						154
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						154
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015																		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HALLETTSVILLE (BURNS 9600)										38241 007	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										130426								
ALLEN OIL UNIT #1										WELL #:	1	RRCID ->	300257	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	9094	PERF. 9595 - 9691
09	210	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT						-0-
10	217	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT						-0-
HALLETTSVILLE (BURNS 9800)										38241 010	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC										100147								
TECHNIK										WELL #:	7	RRCID ->	293658	COMPL. DATE	06/22/2022	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9740 - 9808
05	13764 X	11918	-0-	-1846	-0-	11582	2	336	9	N	305	384	1	185				
06	13320 X	9970	-0-	-3350	-0-	9702	2	268	9	N	244	192	1	237				
07	11749 X	10691	-0-	-1058	-0-	10376	2	315	9	N	286	378	1	145				
08	11904 X	10447	-0-	-1457	-0-	10174	2	273	9	N	248	187	1	206				
09	11520 X	8743	-0-	-2777	-0-	8524	2	219	9	N	199	191	1	214				
10	11904 X	9877	-0-	-2027	-0-	9601	2	276	9	N	251	190	1	275				
WOYTEK										WELL #:	4	RRCID ->	296878	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9804 - 9844
05	13919 X	11354	-0-	-2565	-0-	10921	2	433	9	N	394	378	1	250				
06	12540 X	9839	-0-	-2701	-0-	9524	2	315	9	N	286	378	1	158				
07	12958 X	10026	-0-	-2932	-0-	9690	2	336	9	N	305	186	1	277				
08	12958 X	10485	-0-	-2473	-0-	10109	2	376	9	N	342	382	1	237				
09	11610 X	8390	-0-	-3220	-0-	8101	2	289	9	N	263	187	1	313				
10	11346 X	9880	-0-	-1466	-0-	9498	2	382	9	N	347	376	1	284				

HALLETTSVILLE (BURNS 9800) //CONT.// 38241 010 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
MASCOT OIL COMPANY 531355 OFFER WELL #: 3 RRCID -> 296051 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9820 - 9830																		
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
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-		-0-	445	2			N	-0-					26
06	0 N	391	-0-	-0-	391		-0-	391	2			N	-0-					26
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-		-0-	620	2			N	-0-					26
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-		-0-	419	2			N	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
HALLETTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426 KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204																		
05	5673 X	4949	-0-	-724	-0-		-0-	328	1	3974	2	N	41					155
								602	3	45	9							
06	5190 X	4803	-0-	-387	-0-		-0-	285	1	3912	2	N	30	34	1			151
								573	3	33	9							
07	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-		-0-	407	1	4350	2	N	35					186
								597	3	39	9							
08	5208 X	4694	-0-	-514	-0-		-0-	311	1	3806	2	N	26	178	1			34
								548	3	29	9							
09	4800 X	4185	-0-	-615	-0-		-0-	289	1	3194	2	N	206	180	1			60
								475	3	227	9							
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-		-0-					N	NO RPT					60
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																		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2502					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2502					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2502					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2502					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2502					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2502					N	-0-					120
HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA																		
MOSLEY OIL & GAS INC 100645 MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210																		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					50
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					50
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					50
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					50
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					50
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					50

HALLETTSVILLE (10,150) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HATHAWAY UNIT														
//CONT.// 38241 985 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
WELL #: 7 RRCID -> 298075 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 13028 PERF. 10272 - 10322														
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
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	22 1	268 2	N	-0-					-0-
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	38 3	265 2	N	-0-					-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19 1	307 2	N	-0-					-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35 3	302 2	N	-0-					-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28 1	287 2	N	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	38 3		N	NO RPT					-0-
HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. BONORDEN GAS UNIT														
38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854														
05	9672 X	7351	-0-	-2321	-0-	475 1	5797 2	N	223	187 1				252
06	9360 X	5030	-0-	-4330	-0-	834 3	245 9	N	124	182 1				194
07	9579 X	3377	-0-	-6202	-0-	292 1	4051 2	N	70					264
08	8990 X	1192	-0-	-7798	-0-	551 3	136 9	N	22	181 1				105
09	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-	250 1	2707 2	N	-0-					105
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-	343 3	77 9	N	NO RPT					105

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA										
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426										
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3906 X	3274 -0-	-632	-0-	212 1	2588 2	N	92		289
06	4020 X	1976 -0-	-2044	-0-	373 3	101 9	N	46	182 1	153
07	4898 X	1764 -0-	-3134	-0-	115 1	1593 2	N	47		200
08	4898 X	108 -0-	-4790	-0-	217 3	51 9	N	3		203
09	4740 X	1776 -0-	-2964	-0-	130 1	1404 2	N	28	169 1	62
10	3286 X	NO RPT -0-	-3286	-0-	178 3	52 9	N	NO RPT		62
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448										
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268										
05	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MASCOT OIL COMPANY 531355 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355										
HERMES UNIT WELL #: 1										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 292641 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378										
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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										
05	9641 #	4366 -0-	-5275	-0-	4327 2	39 9	N	35	191 1	24
06	9330 #	724 -0-	-8606	-0-	723 2	1 9	N	1		25
07	9641 #	394 -0-	-9247	-0-	394 2		N	-0-		25
08	8308 #	379 -0-	-7929	-0-	379 2		N	-0-		25
09	6780 #	393 -0-	-6387	-0-	393 2		N	-0-		25
10	4371 #	138 -0-	-4233	-0-	138 2		N	-0-		25

HALLETTSVILLE, EAST (9800)				38245 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 109231	COMPL. DATE 04/30/1994	TOTAL	DEPTH 10450	PERF.10006	- 10078		
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	
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	282 1	3381 2	N	53	167 1		101	
						547 3	58 9						
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	258 1	3513 2	N	53			154	
						540 3	58 9						
07	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	359 1	3818 2	N	46	156 1		44	
						550 3	51 9						
08	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	336 1	4077 2	N	58			102	
						616 3	64 9						
09	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	333 1	3652 2	N	57			159	
						570 3	63 9						
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT			159	
MARY B. GOLSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 113228	COMPL. DATE 10/10/1984	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9926	- 9934		
05	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	191 1	2328 2	N	50	190 1		78	
						342 3	55 9						
06	3000 X	2660	-0-	-340	-0-	156 1	2162 2	N	38			116	
						300 3	42 9						
07	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	219 1	2359 2	N	50			166	
						306 3	55 9						
08	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	185 1	2285 2	N	45			211	
						311 3	50 9						
09	2820 X	2642	-0-	-178	-0-	190 1	2120 2	N	30	177 1		64	
						298 3	33 9						
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			64	
HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)				38250 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 071799	COMPL. DATE 05/14/1977	TOTAL	DEPTH 14371	PERF. N/A			
05	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	12525 2	498 3	Y	382	427 1		56	
						420 9							
*06	13230 X	12562	-0-	-668	-0-	11590 2	610 3	Y	329	325 1		60	
						362 9							
07	13671 X	13185	-0-	-486	-0-	12172 2	736 3	Y	252	245 1		67	
						277 9							
08 DLQ G-10		12563	-0-	12563	12563	11689 2	593 3	Y	255	257 1		65	
						281 9							
09 DLQ G-10		11873	-0-	11873	24436	11138 2	446 3	Y	263	269 1		59	
						289 9							
10 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	24436			Y	NO RPT			59	
HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 074489	COMPL. DATE 09/08/1977	TOTAL	DEPTH 14505	PERF.11028	- 11067		
05	5363 X	4878	-0-	-485	-0-	4583 2	176 3	Y	108	128 1		16	
						119 9							
06	5190 X	5177	-0-	-13	-0-	4818 2	243 3	Y	105	102 1		19	
						116 9							
07	5580 X	4827	-0-	-753	-0-	4408 2	257 3	Y	147	127 1		39	
						162 9							
08 DLQ G-10		5219	-0-	5219	5219	4799 2	234 3	Y	169	165 1		43	
						186 9							
09 DLQ G-10		4546	-0-	4546	9765	4208 2	163 3	Y	160	167 1		36	
						176 9							
10 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9765			Y	NO RPT			36	

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. ETZLER, A. GAS UNIT		//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	(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
05	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-			5631 2	145 9	214	3	Y	132	149	1			19
*06	6420 X	4310	-0-	-2110	-0-			4013 2	97 9	200	3	Y	88	91	1			16
07	6634 X	4225	-0-	-2409	-0-			3861 2	142 9	222	3	Y	129	111	1			34
08	DLQ G-10	6776	-0-	6776	6776			6353 2	117 9	306	3	Y	106	113	1			27
09	DLQ G-10	6450	-0-	6450	13226			6093 2	121 9	236	3	Y	110	112	1			25
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13226							Y	NO RPT					25
VALENCE OPERATING COMPANY EINKAUF GAS UNIT		881167		WELL #: 1		RRCID -> 077822		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 11846		PERF.10469 - 10504						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
		PLUGGED AND ABANDONED		10/01/2025														
HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC HENKE		38250 475 870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
		WELL #: 1		RRCID -> 269111		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 7107		PERF. 6812 - 6870								
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
		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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC E. J. HOFFER		870354		WELL #: 1		RRCID -> 280465		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 4493 - 4499						
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			89075				N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			89075				N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			89075				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			89075				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			89075				N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/01/2015														

HARREL (SLICK)			39194 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
U1 RANCH OIL			880291									
LUKER, B. J ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 134123		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8212	
											PERF. 7592 - 7598	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARRIS (TARA)			39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
TEXSCO ENERGY SERVICES INC			850917									
WITT, THEODORE A.			WELL #: 1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500	
											PERF. 3172 - 3798	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARRIS (WILCOX-MACKHANK)			39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
OLIPDP II, LLC			100467									
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.			WELL #: 4		RRCID -> 090136		COMPL. DATE 02/28/1980				TOTAL DEPTH 8700	
											PERF. 8160 - 8165	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
HARRIS (WILCOX-MASSIVE)			39240 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886									
PEDIGO ETAL GU			WELL #: 1		RRCID -> 292415		COMPL. DATE 03/18/2022				TOTAL DEPTH 9600	
											PERF. 8550 - 8560	
05	4630	R	4630	-0-	-0-	-0-	4611	2	19	9	N	17
06	4293	R	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-
07	4588	#	4227	-0-	-361	-0-	4223	2	4	9	N	4
08	4619	#	3461	-0-	-1158	-0-	3461	2			N	-0-
09	4470	#	3099	-0-	-1371	-0-	3099	2			N	-0-
10	4619	#	2456	-0-	-2163	-0-	2456	2			N	-0-
HARRIS (WILCOX-12050)			39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886									
KINGERY, F. G.			WELL #: 1		RRCID -> 105343		COMPL. DATE 03/03/1983				TOTAL DEPTH 13089	
											PERF.12068 - 12086	
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2447	2	124	9	N	113
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2322	2	79	9	N	72
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2426	2	75	9	N	68
08	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2253	2	95	9	N	86
09	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	2215	2	102	9	N	93
10	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	2131	2	86	9	N	78

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE
													AMT CODE	AMT CODE		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
10	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEALEY (YEGUA 4824) CHANDLER OIL & GAS, LLC CARPENTER										40007 600 144355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
WELL #: 4										RRCID -> 270936	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 5190	PERF. 4895	-	4899	
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-

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	
05	DELQ	PR	1913	-0-	1913 B	1913	121	1	1792	2	N	-0-				96
06	3881	X	1968	-0-	-1913 B	-0-	137	1	1831	2	N	-0-				96
07	3007	N	3007	-0-	-0- B	-0-	170	1	2837	2	N	-0-				96
08	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	113	1	948	2	N	-0-				96
*09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	78	1	118	2	N	-0-				96
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				96

SUE-ANN OPERATING, L.C. C.E. HEARD "B"										828352						
WELL #: 20										RRCID -> 230418	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4705	-	4715	
05	434	N	335	-0-	-99 B	-0-	51	1	284	2	Y	-0-				-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	52	1	322	2	Y	-0-				-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	56	1	316	2	Y	-0-				-0-
08	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	44	1	235	2	Y	-0-				-0-
09	360	N	236	-0-	-124 B	-0-	39	1	197	2	Y	-0-				-0-
10	372	N	217	-0-	-155 B	-0-	34	1	183	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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 2980 - 2984									
05		1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	267	1	1489	2	Y		-0-							-0-
06		1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	230	1	1436	2	Y		-0-							-0-
07		1643	N	1428	-0-	-215	-0-	216	1	1212	2	Y		-0-							-0-
08		1767	N	1432	-0-	-335	-0-	226	1	1206	2	Y		-0-							-0-
09		1680	N	1478	-0-	-202	-0-	243	1	1235	2	Y		-0-							-0-
10		1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	229	1	1217	2	Y		-0-							-0-
HEARD RANCH (3500)				40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE									
PALEO OIL COMPANY LLC				635131																	
MILAGROS RANCH Y				WELL #: 1		RRCID -> 281293		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 3474 - 3480									
05		3100	N	3071	-0-	-29	1265	194	1	2877	2	N		-0-							6
06		3000	N	2533	-0-	-467	798	176	1	2357	2	N		-0-							6
07		1614	N	816	-0-	-798	-0-	171	1	645	2	N		-0-							6
08		2666	X	1937	-0-	-729	-0-	207	1	1730	2	N		-0-							6
09		2580	X	403	-0-	-2177	-0-	160	1	243	2	N		-0-							6
10		2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-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									
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
06	14B2	EXT		165	-0-	165	165	23	1	142	2	Y		-0-							-0-
07	14B2	EXT		162	-0-	162	327	24	1	138	2	Y		-0-							-0-
08		496	N	169	-0-	-327	-0-	27	1	142	2	Y		-0-							-0-
09		180	N	166	-0-	-14	-0-	27	1	139	2	Y		-0-							-0-
10		159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	2	Y		-0-							-0-
HEARD RANCH (3550)				40032 399		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE									
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352																	
HEARD, C.E. "B"				WELL #: 43		RRCID -> 282539		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 3567 - 4462									
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
HEARD RANCH (3650)				40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE									
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352																	
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 139800		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 3648 - 3660									
05		310	N	270	-0-	-40	-0-	41	1	229	2	Y		-0-							-0-
06		270	N	247	-0-	-23	-0-	34	1	213	2	Y		-0-							-0-
07		260	N	260	-0-	-0-	-0-	39	1	221	2	Y		-0-							-0-
08		279	N	278	-0-	-1	-0-	44	1	234	2	Y		-0-							-0-
09		290	N	290	-0-	-0-	-0-	48	1	242	2	Y		-0-							-0-
10		300	N	300	-0-	-0-	-0-	48	1	252	2	Y		-0-							-0-

HEARD RANCH (3650)				//CONT.//	40032 462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.//	828352														
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	21	RRCID -> 215104		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL	DEPTH	4806	PERF.	3594	-	3618			
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
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	377	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	595	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	738	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	700	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	111	1	563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744	N	512	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	81	1	431	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	26	RRCID -> 223043		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	3266	-	3678			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	33	RRCID -> 230423		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL	DEPTH	5028	PERF.	3656	-	4164			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	38	RRCID -> 232874		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL	DEPTH	5033	PERF.	3521	-	4386			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	37	RRCID -> 232897		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL	DEPTH	5025	PERF.	3604	-	3622			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 236033		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	3576	-	4498			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	32	RRCID -> 269320		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL	DEPTH	5013	PERF.	3628	-	3785			
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	108	1	600	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	106	1	661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	795	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930	N	734	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	116	1	618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD RANCH (3650)											CNTY: BEE																			
SUE-ANN OPERATING, L.C.																														
HEARD, C. E. 'B'																														
WELL #: 41																														
RRCID -> 269853																														
COMPL. DATE 05/19/2013																														
TOTAL DEPTH 5000											PERF. 3540 - 3913																			
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														
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	136	1	760	2	N		-0-					-0-													
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	151	1	940	2	N		-0-					-0-													
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	148	1	833	2	N		-0-					-0-													
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	164	1	877	2	N		-0-					-0-													
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	155	1	790	2	N		-0-					-0-													
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	136	1	722	2	N		-0-					-0-													
HEARD, C. E. 'B'											WELL #: 36					RRCID -> 269857		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 5021		PERF. 3638 - 3896								
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	100	1	557	2	N		-0-					-0-													
06	690 N	584	-0-	-106	-0-	81	1	503	2	N		-0-					-0-													
07	651 N	499	-0-	-152	-0-	75	1	424	2	N		-0-					-0-													
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	123	1	659	2	N		-0-					-0-													
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	114	1	583	2	N		-0-					-0-													
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	118	1	625	2	N		-0-					-0-													
HEARD, C. E. "B"											WELL #: 24					RRCID -> 270511		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3669 - 3787								
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	94	1	522	2	N		-0-					-0-													
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	94	1	586	2	N		-0-					-0-													
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	107	1	603	2	N		-0-					-0-													
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	108	1	578	2	N		-0-					-0-													
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	122	1	620	2	N		-0-					-0-													
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	244	1	1294	2	N		-0-					-0-													
HEARD, C. E. "B"											WELL #: 25					RRCID -> 270512		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3690 - 3700								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-													
06	14B2 EXT	307	-0-	307	307	42	1	265	2	N		-0-					-0-													
07	14B2 EXT	439	-0-	439	746	66	1	373	2	N		-0-					-0-													
08	14B2 EXT	278	-0-	278	1024	44	1	234	2	N		-0-					-0-													
09	1251 X	227	-0-	-1024	-0-	37	1	190	2	N		-0-					-0-													
10	192 X	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N		-0-					-0-													
HEARD, C. E. 'B'											WELL #: 49					RRCID -> 284740		COMPL. DATE 06/23/2018		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3621 - 3778								
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	74	1	403	2	N		-0-					-0-													
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	2	N		-0-					-0-													
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	71	1	390	2	N		-0-					-0-													
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	73	1	378	2	N		-0-					-0-													
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	79	1	393	2	N		-0-					-0-													
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	76	1	395	2	N		-0-					-0-													
HEARD RANCH (3700)											40032 528					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
SANTA ROSA OPERATING, LLC											748104																			
HEARD, GEORGIA											WELL #: 3					RRCID -> 001984		COMPL. DATE 04/16/1954		TOTAL DEPTH 5423		PERF. 3673 - 3685								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-													

HEARD RANCH (3875)															
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. 'B'															
					40032 547	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					828352										
					WELL #:	48	RRCID -> 283148		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 3879 - 3881		
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		
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	74 1	403 2	N	-0-				2		
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	64 1	389 2	N	-0-				2		
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	71 1	390 2	N	-0-				2		
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	73 1	378 2	N	-0-				2		
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	79 1	393 2	N	-0-				2		
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	76 1	395 2	N	-0-				2		

HEARD RANCH (3890)															
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. 'B'															
					40032 550	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					828352										
					WELL #:	30	RRCID -> 282439		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4991		PERF. 3367 - 4428		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

HEARD RANCH (4000)															
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. -B-															
					40032 660	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					828352										
					WELL #:	8	RRCID -> 034895		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 3884 - 3890		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		

HEARD RANCH (4050)															
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. 'B'															
					40032 675	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					828352										
					WELL #:	35	RRCID -> 266677		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3527 - 4218		
05	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	157 1	876 2	N	-0-				-0-		
06	1050 N	985	-0-	-65	-0-	136 1	849 2	N	-0-				-0-		
07	1054 N	940	-0-	-114	-0-	142 1	798 2	N	-0-				-0-		
08	1023 N	874	-0-	-149	-0-	138 1	736 2	N	-0-				-0-		
09	990 N	933	-0-	-57	-0-	153 1	780 2	N	-0-				-0-		
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	159 1	845 2	N	-0-				-0-		

HEARD RANCH (4300)															
PALEO OIL COMPANY LLC															
HEARD, GEORGIA MRS.															
					40032 792	ASSOCIATED					CAPACITY				
					635131										
					WELL #:	10	RRCID -> 052678		COMPL. DATE 04/12/1972		TOTAL DEPTH 4783		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

MILAGROS RANCH					WELL #:	1	RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4480 - 4488		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

HEARD RANCH (4300)			//CONT.//			40032 792		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE										
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352			WELL #:			9		RRCID -> 044896		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368									
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					
05		1333 N		984	-0-	-349		-0-			150 1	834 2	Y	-0-					-0-					
06		1290 N		1018	-0-	-272		-0-			141 1	877 2	Y	-0-					-0-					
07		1048 N		1048	-0-	-0-		-0-			158 1	890 2	Y	-0-					-0-					
08		992 N		984	-0-	-8		-0-			155 1	829 2	Y	-0-					-0-					
09		1384 N		1384	-0-	-0-		-0-			227 1	1157 2	Y	-0-					-0-					
10		2017 N		2017	-0-	-0-		-0-			320 1	1697 2	Y	-0-					-0-					
HEARD, C.E. -B-			WELL #:			5		RRCID -> 124816		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-					
10	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												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	33	-0-	33	33		-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	12	-0-	12	45		-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-					
08	45	N	-0-	-0-	-45	-0-		-0-					Y	-0-					-0-					
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-					Y	-0-					-0-					
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		-0-					Y	-0-					-0-					
HEARD RANCH (4400)			40032 858			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE												
PALEO OIL COMPANY LLC			635131			WELL #:			4		RRCID -> 266613		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452									
MILAGROS RANCH																								
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-		-0-	3	1	47	2	N	-0-					213					
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					213					
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-		-0-	3	1	43	2	N	-0-					213					
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	30	2	N	-0-					213					
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	8	2	N	-0-					213					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					213					
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352			WELL #:			11		RRCID -> 124470		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337									
HEARD, C. E. "B"																								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	1118	-0-	1118	1118		-0-	154	1	964	2	Y	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	282	-0-	282	1400		-0-	43	1	239	2	Y	-0-					-0-					
08	1953	N	553	-0-	-1400	-0-		-0-	87	1	466	2	Y	-0-					-0-					
09	1110	N	1013	-0-	-97	-0-		-0-	166	1	847	2	Y	-0-					-0-					
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-		-0-	167	1	884	2	Y	-0-					-0-					
HEARD, C. E. "B"			WELL #:			23		RRCID -> 223044		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680												
05	248	N	13	-0-	-235	-0-		-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-					
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	94	2	Y	-0-					-0-					
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-		-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-					
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-					
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-		-0-	51	1	262	2	Y	-0-					-0-					
10	62	N	55	-0-	-7	-0-		-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-					

HEARD RANCH (4400)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
C.E. HEARD "B"															
WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
C.E. HEARD "B"															
WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570															
05	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	189	1	1051	2	Y	-0-			-0-	
06	1380 N	1255	-0-	-125	-0-	173	1	1082	2	Y	-0-			-0-	
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	202	1	1135	2	Y	-0-			-0-	
08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	190	1	1012	2	Y	-0-			-0-	
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	225	1	1147	2	Y	-0-			-0-	
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	220	1	1169	2	Y	-0-			-0-	
HEARD, C.E. "B"															
WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	27	-0-	27	27	4	1	23	2	Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	21	-0-	21	48	3	1	18	2	Y	-0-			-0-	
08	48 N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	79	1	422	2	Y	-0-			-0-	
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	19	-0-	19	19	3	1	16	2	Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-	
08	19 N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HEARD, C.E. "B"															
WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462															
05	3689 X	3351	-0-	-338	-0-	510	1	2841	2	Y	-0-			-0-	
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	495	1	3089	2	Y	-0-			-0-	
07	3627 X	3431	-0-	-196	-0-	518	1	2913	2	Y	-0-			-0-	
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	550	1	2936	2	Y	-0-			-0-	
09	3570 X	3428	-0-	-142	-0-	563	1	2865	2	Y	-0-			-0-	
10	3689 X	3204	-0-	-485	-0-	508	1	2696	2	Y	-0-			-0-	
HEARD, C.E. "B"															
WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MAGNUM OPERATING, LLC YELLOW ROSE			521542 WELL #:	1	RRCID -> 296541	COMPL. DATE 05/20/2022	TOTAL DEPTH	9068 PERF.	9061 -	9068
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) B.P. PRODUCTIONS INC. KUESTER, CHARLES			40231 120 040797 WELL #: 21			NON-ASSOCIATED RRCID -> 279871			ONE WELL COMPL. DATE 07/18/2014			TOTAL DEPTH 5790			CNTY: VICTORIA PERF. 3140 - 3142			
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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) OLIPDP II, LLC MATTHEW-KUESTER			40231 297 100467 WELL #: 18 U			ASSOCIATED RRCID -> 059775			49B COMPL. DATE 06/30/2010			TOTAL DEPTH 8300			CNTY: VICTORIA PERF. 8030 - 8070			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) OLIPDP II, LLC MATTHEW-KUESTER			40231 396 100467 WELL #: 18 L			NON-ASSOCIATED RRCID -> 002034			ONE WELL COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300			CNTY: VICTORIA PERF. 8000 - 8088			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT			40231 410 881167 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 008157			CAPACITY COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 16000			CNTY: VICTORIA PERF. N/A			
05	496 N	71	-0-	-425 B	-0-	71	2					Y	-0-					-0-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2					Y	-0-					-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2					Y	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2					Y	-0-					-0-
09	600 N	407	-0-	-193 B	-0-	407	2					Y	-0-					-0-
10	527 N	440	-0-	-87 B	-0-	440	2					Y	-0-					-0-
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 248220			COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 14150			PERF.12804 - 14002			
05	372 N	85	-0-	-287 B	-0-	85	2					Y	-0-					-0-
06	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142	2					Y	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2					Y	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2					Y	-0-					-0-
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2					Y	-0-					-0-
10	248 N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2					Y	-0-					-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) MOSLEY OIL & GAS INC SCHULTHEISS GAS UNIT			40231 413 100645 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 231075			ONE WELL COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 16098			CNTY: VICTORIA PERF.12122 - 12268			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18

HELEN GOHLKE (YEGUA K)			40231 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT											
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797																	
CHARLES KUESTER A-207 A			WELL #: 2		RRCID -> 203365		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5345 - 5680									
M	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
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-		281						N	NO RPT					-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-		281						N	NO RPT					-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-		281						N	NO RPT					-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-		281						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		281						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		281						N	NO RPT					-0-	
OLIPDP II, LLC			100467																	
MATTHEWS-KUESTER			WELL #: 7		RRCID -> 171759		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5305 - 5309									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-	
MOSAIC OIL LLC			589978																	
FRIAR, A.			WELL #: 7		RRCID -> 152585		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5356 - 5364									
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-	
FRIAR, THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 155170		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 5352 - 5358									
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT							-0-	
10	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									
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-	

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) LODESTONE OPERATING, INC. JACOBS, CHARLES													40232 500 100710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
WELL #: 1													RRCID -> 058702	COMPL. DATE 05/27/1974		TOTAL DEPTH 9515	PERF. 8786 - 8800					
M	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							133
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							133
HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT													40232 750 263648	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
WELL #: 2													RRCID -> 184593	COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475	PERF.11060 - 11110					
05	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	9966	2	N	68									208
06	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	9													
07	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	738	1	14671	2	N	100	176	1							132
08	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	9													
09	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	679	1	12790	2	N	92									224
10	12586 X	3115	-0-	-9471	-0-	-0-	-0-	101	9													
								730	1	14881	2	N	110	177	1							157
								121	9													
								692	1	13139	2	N	94									251
								103	9													
								151	1	2944	2	N	18	177	1							92
								20	9													
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT													40238 205 828352	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
WELL #: 1													RRCID -> 134136	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10153	PERF. 9974 - 10136					
05	12152 X	2984	-0-	-9168	-0-	-0-	-0-	2919	2	65	9	N	59	177	1							41
06	11760 X	6088	-0-	-5672	-0-	-0-	-0-	6065	2	23	9	N	21									62
07	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17124	2	506	9	N	460	354	1							168
08	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16657	2	419	9	N	381	349	1							200
09	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16022	2	339	9	N	308	314	1							194
10	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16322	2	385	9	N	350	342	1							202
VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT													881167 701613	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
WELL #: 4													RRCID -> 258701	COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574	PERF.10070 - 10266					
05	868 N	434	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-									27
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2	42	9	Y	38									65
07	1302 N	940	-0-	-362	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-									65
08	1302 X	974	-0-	-328	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-									65
09	1380 X	1009	-0-	-371	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-									65
10	1426 X	1175	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-									65
HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) REMORA OPERATING, LLC MILNER													40238 500 701613	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
WELL #: 1													RRCID -> 281833	COMPL. DATE 08/17/2016		TOTAL DEPTH 15600	PERF. 5523 - 5806					
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)				40239 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MOSAIC OIL LLC				589978														
FRIAR, A.				WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 5582 - 5590						
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
HELM (PETTUS)				40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075														
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME				WELL #: 1T		RRCID -> 299541		COMPL. DATE 03/08/2025		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3935 - 3938						
05	DELQ	PR	8186	-0-	8186 B	14738	889	1	7297	3	N	-0-						-0-
06	7500		7898	-0-	398 B	15136	886	1	7012	3	N	-0-						-0-
07	7750		6959	-0-	-791 B	14345	922	1	6037	3	N	-0-						-0-
08	7750		5561	-0-	-2189 B	12156	937	1	4624	2	N	-0-						-0-
09	7500		5057	-0-	-2443 B	9713	646	1	4411	2	N	-0-						-0-
10	7750		5343	-0-	-2407 B	7306	835	1	4508	3	N	-0-						-0-
WELDERXP LTD.				907320														
STARR-GUNN				WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3431 - 3437						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5401					N	NO RPT						-0-
TOM LYNE, NE (SLICK)				40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836														
TULLIS				WELL #: 1		RRCID -> 219633		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8176 - 8216						
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-
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						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-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-

HERNDON (3000 FRI0)			40726 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.			884527								
SCENDEL			WELL #: 2	RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902			
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SCENDEL			WELL #: 1	RRCID -> 293131		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WELDER "A"			WELL #: 53	RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
VANDENBERGE, M.T.			WELL #: 14	RRCID -> 130359	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 5218 -	5225
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MARSHALL, H.T.			WELL #: 8	RRCID -> 134971	COMPL. DATE 05/20/1990	TOTAL DEPTH	5484	PERF. 5232 -	5242
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638						
L. M. DIEMER			WELL #: 4	RRCID -> 257306	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5272 -	5284
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638					
L. M. DIEMER			WELL #: 4	RRCID -> 257314	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340 - 5398	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HEYSER (F-40)			40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128					
WELDER, PATRICK H. -A-			WELL #: 41	RRCID -> 113506	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5402 - 5408	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638					
L. M. DIEMER			WELL #: 4	RRCID -> 257315	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340 - 5398	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HEYSER (F-41)			40957 110	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638					
L. M. DIEMER			WELL #: 4	RRCID -> 257299	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5202 - 5458	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HEYSER (F-44)			40957 132	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638					
L. M. DIEMER			WELL #: 4	RRCID -> 257503	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5408 - 5458	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSER (F-47)		40957 154		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638															
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257504		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5408 - 5458							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEYSER (GRETA STRINGER)		40957 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836															
BONNER, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 052083		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANDER, O. M.		WELL #: 6		RRCID -> 134113		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 4699 - 4710							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	467					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	467					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	467					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	467					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	467					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEYSER (3900)		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128															
WELDER		WELL #: 58D		RRCID -> 285039		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 4150 - 5162							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (3900)		//CONT.//		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
BAYLOR OPERATING, LLC				058832														
COOK, J.G.		WELL #:		1		RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH		5491		PERF. 4043 - 4093				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FREDCO				284921														
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		14		RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH		5480		PERF. N/A				
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2025																		
WELDER, P.H. -C-		WELL #:		2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH		5477		PERF. 3975 - 3985				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836														
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		4		RRCID -> 077414		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH		6043		PERF. 3973 - 3976				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		7		RRCID -> 002092		COMPL. DATE 04/29/1961		TOTAL DEPTH		5485		PERF. 4292 - 4307				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HEYSER (4400)		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
FREDCO		284921							
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
BONNER, R. R.		WELL #: 3		RRCID -> 002101		COMPL. DATE 07/05/1958		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #: 21		RRCID -> 044114		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SCHULTZ, L. P.		WELL #: 7		RRCID -> 046613		COMPL. DATE 07/29/1969		TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BENNETT, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 057105		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BONNER, R. R.		WELL #: 6		RRCID -> 057551		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID -> 058370		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T.					WELL #:	3	RRCID -> 136637		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450		-	4455
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, PATRICK H. 'A'					WELL #:	6-F	RRCID -> 138667		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394		-	5399
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A'					WELL #:	10	RRCID -> 140657		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431		-	5446
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128						
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12	RRCID -> 145852	COMPL. DATE 05/11/1993	TOTAL DEPTH 5467	PERF. 5392	-	5408
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 AMT CODE						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID -> 172562	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FREDCO		284921								
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID -> 148647	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 5359	-	5372
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
WELDER		WELL #:		6 D	RRCID -> 090361	COMPL. DATE 03/20/1963	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5478	-	5483
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14	RRCID -> 090365	COMPL. DATE 04/15/2022	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 5030	-	5130
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128										
WELDER		WELL #:		13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5476 - 5486		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BAYLOR OPERATING, LLC				058832										
COOK, J.G				WELL #:		9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5030 - 5050
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FREDCO				284921										
BENNETT, W. H.				WELL #:		6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 5004 - 5066
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDER, P. H. -C-				WELL #:		4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5414 - 5432
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
BENNETT, W. H.				WELL #:		16		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5408 - 5415
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LANDER, O. M. "A"				WELL #:		1		RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4140 - 4180
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836														
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 5438 - 5444							
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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
BENNETT, W. H. (PF)				WELL #:		1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)				WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES S.				WELL #:		17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 5470 - 5485					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
BONNER, R. R.				WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5388 - 5410					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:		20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26		RRCID -> 089903		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59		RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH		6301 PERF. 5354 -		5408	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH		5586 PERF. 5479 -		5488	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090791		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090796		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8		RRCID -> 091185		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH		5497 PERF. 5393 -		5403	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836															
BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 091316		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
M	0	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES				WELL #:		5		RRCID -> 092602		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH		5497		PERF. 5470		- 5474	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENNETT, W. H.				WELL #:		2		RRCID -> 121539		COMPL. DATE 06/12/1986		TOTAL DEPTH		5738		PERF. 5350		- 5360	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENNETT, W. H.				WELL #:		7		RRCID -> 122643		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH		6175		PERF. 5356		- 5366	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENNETT, W. H.				WELL #:		8		RRCID -> 124198		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH		6048		PERF. 5376		- 5386	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES				WELL #:		16		RRCID -> 127343		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH		5594		PERF. 5418		- 5457	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836												
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6		RRCID -> 129271		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH		5498 PERF. 5421 - 5430				
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1		RRCID -> 129275		COMPL. DATE 12/03/1988		TOTAL DEPTH		5495 PERF. 5400 - 5410				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15		RRCID -> 129277		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH		5573 PERF. 5422 - 5431				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #3)				40957 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
BENNETT, W. H.		WELL #:		9		RRCID -> 061285		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH		6034 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEYSER (6300)				40957 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FREDCO				284921												
BENNETT, W. H.		WELL #:		17		RRCID -> 159365		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH		7670 PERF. 6266 - 6272				
05	42 N	42	-0-		-0-	-0-		42	1			Y	-0-			64
06	60 N	39	-0-		-21	-0-		39	1			Y	-0-			64
07	43 N	43	-0-		-0-	-0-		43	1			Y	-0-			64
08	46 N	46	-0-		-0-	-0-		46	1			Y	-0-			64
09	42 N	42	-0-		-0-	-0-		42	1			Y	-0-			64
*10	39 N	39	-0-		-0-	-0-		39	1			Y	-0-			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	3472 X	3309	-0-	-163	-0-	310 32 9	1	2967	2	Y	29		206
06	3420 X	2148	-0-	-1272	-0-	160	1	1988	2	Y	-0-	163 1	43
07	3534 X	3282	-0-	-252	-0-	310 36 9	1	2936	2	Y	33		76
08	3534 X	3205	-0-	-329	-0-	310 18 9	1	2877	2	Y	16		92
09	3210 X	2939	-0-	-271	-0-	300 23 9	1	2616	2	Y	21		113
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT		113

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2025

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											
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23																			
REAMY		WELL #:		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942											
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-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									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
PALOMA OPERATING, LLC		100344																	
PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE											
BRITANCO, L.L.C.		093620																	
ROBINSON, D. E.		WELL #:		4		RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536									
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2				N	-0-					-0-	
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-					-0-	
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-					-0-	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-					-0-	
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2				N	-0-					-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PEREZ, FELIPE		WELL #:		2		RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604									
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2				N	-0-					-0-	
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2				N	-0-					-0-	
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-					-0-	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-					-0-	
09	420 N	233	-0-	-187	-0-	-0-	233	2				N	-0-					-0-	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOCKLEY (3535)		//CONT.//		41845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355						
STAUSS				WELL #:	1	RRCID -> 188810	COMPL. DATE 03/21/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3416 - 3488
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HOCKLEY (4630)				41845 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
BISSETT, CLARK				WELL #:	2	RRCID -> 104814	COMPL. DATE 12/04/1982	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4627 - 4630
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		25
HOCKLEY (4720)				41845 350	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
HOLT, A. G.				WELL #:	1	RRCID -> 108202	COMPL. DATE 03/14/1983	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 4721 - 4725
05	1178	738	-0-	-440	3826	738	2			116
06	3000 N	704	-0-	-2296	1530	704	3			116
07	2812 N	1282	-0-	-1530	-0-	1282	2			116
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		116
HOLZMARK (LULING)				42383 228	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE	
TRIDENT CORPORATION				869200						
HOLZMARK				WELL #:		RRCID -> 155733	COMPL. DATE 09/22/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8071 - 8084
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	50
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013										
HOLZMARK (PETTUS)				42383 304	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
NELSON				WELL #:	1	RRCID -> 290234	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4190 - 4196
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	45
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	45
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	45
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	45
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	45

HOLZMARK (PETTUS)		//CONT.//		42383 304		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE							
TRIDENT CORPORATION				869200													
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 195114		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 4028 - 4031							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
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			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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			
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-
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
TRIDENT CORPORATION		869200									
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7928 - 7947	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
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 #:		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10142 - 10662	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
BROWN, AUSTIN		WELL #:		6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
HOPE (FRI0 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	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HOPE (FRI0 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	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOPE (FRIO 3079)		//CONT.//		42528 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403						
GEO - HOPE		WELL #:		5	RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040	
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
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
HOPE (JACOBS 2980)				42528 128	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122						
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #:		2	RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOPE (MIOCENE 2500)				42528 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403						
GEO-HOPE		WELL #:		3	RRCID -> 190685		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC				103508						
RODEN		WELL #:		4	RRCID -> 257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433	
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-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				
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

YEGUA EAST			WELL #:	2	RRCID ->	232310	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL	DEPTH	3400	PERF.	2684 - 2686				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2900) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BRUSHY CREEK GAS UNIT			42528 400 681327			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
			WELL #:	15	RRCID ->	190693	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL	DEPTH	3622	PERF.	2884 - 2886				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2950) STRATCO OPERATING CO., INC. GOTT "A"			42528 402 825462			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA					
			WELL #:	1	RRCID ->	229333	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2988 - 2990				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2970) BIG LAKE CORPORATION YEGUA EAST			42528 404 069458			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA					
			WELL #:	1	RRCID ->	235974	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	2970 - 2972				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (MIOCENE 3300) GEONATURAL RESOURCES, INC. GEO-HOPE														42528 410 300805	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
WELL #: 4														RRCID -> 192499	COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3187 - 3188					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
HOPE (VICKSBURG 3200) CENTRAL GULF PETROLEUM INC GEO-HOPE														42528 420 100403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WELL #: 2														RRCID -> 190683	COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A					
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-		105	1				N	-0-						-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-						-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
STRATCO OPERATING CO., INC. TERRY-GOTT GAS UNIT														825462										
WELL #: 2														RRCID -> 228063	COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 3040 - 3042					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
HOPE (WILCOX MASSIVE) B D PRODUCTION CO., INC. MCMANUS UNIT														42528 425 040190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WELL #: 1														RRCID -> 229728	COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9494 - 9510					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						25				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						25				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						25				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						25				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						25				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						25				
KALER ENERGY CORP. HENLEY GU														450261										
WELL #: 6														RRCID -> 290658	COMPL. DATE 10/18/2020		TOTAL DEPTH 14550		PERF.12774 - 12903					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-				
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					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				

HOPE (WILCOX MASSIVE)														CNTY: LAVACA	
KEBO OIL & GAS, INC.															
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2															
WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834															
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	
05	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	416	1	1084	2	N	-0-		-0-	
06	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	350	1	1068	2	N	-0-		-0-	
07	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	336	1	1018	2	N	-0-		-0-	
08	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	468	1	1011	2	N	-0-		-0-	
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	598	1	1009	2	N	-0-		-0-	
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	465	1	1232	2	N	-0-		-0-	
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2															
WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894															
05	2697	N	2314	-0-	-383	-0-	672	1	1642	2	N	-0-		-0-	
06	2790	N	2558	-0-	-232	-0-	676	1	1882	2	N	-0-		-0-	
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	728	1	1984	2	N	-0-		-0-	
08	2325	N	1805	-0-	-520	-0-	528	1	1277	2	N	-0-		-0-	
09	2550	N	1302	-0-	-1248	-0-	374	1	767	2	N	146		146	
							161	9							
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	650	1	2099	2	N	4		150	
							4	9							
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
NORTH AMERICAN DRILLING CORP															
WILLIAMS, C. M.															
WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
MCCABE															
WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474															
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
PEARCE															
WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094															
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8	

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327												
KUESTER OCHOA		WELL #:		4	RRCID ->	228308	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13000 PERF.10355 - 10483						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
KUESTER OCHOA		WELL #:		2	RRCID ->	291362	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	13900 PERF.10125 - 10138						
05	3224 X	1210	-0-	-2014	-0-	345	1	865	3	N	-0-					187
06	3120 X	1094	-0-	-2026	-0-	297	1	797	3	N	-0-					187
07	3224 X	2234	-0-	-990	-0-	336	1	1898	3	N	-0-					187
08	3038 X	999	-0-	-2039	-0-	300	1	699	3	N	-0-					187
*09	2670 X	1089	-0-	-1581	-0-	297	1	792	3	N	-0-					187
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					187
KUESTER-OCHOA		WELL #:		1	RRCID ->	291571	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	12828 PERF.10104 - 10120						
05	1612 X	421	-0-	-1191	-0-	120	1	301	3	N	-0-					270
06	1560 X	565	-0-	-995	-0-	153	1	412	3	N	-0-					270
07	1612 X	858	-0-	-754	-0-	129	1	729	3	N	-0-					270
08	1395 X	247	-0-	-1148	-0-	92	1	155	3	N	-0-					270
09	1260 X	285	-0-	-975	-0-	110	1	175	3	N	-0-					270
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					270
TC OIL AND GAS, LLC		WELL #:		840303	RRCID ->		235534	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	14992 PERF.12437 - 12836					
WILLIAMS		WELL #:		1												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPE (WILCOX 7700)		WELL #:		42528 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		036587												
YNA		WELL #:		1	RRCID ->	280779	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 7754 - 7776						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171
HOPE (WILCOX 8800)		WELL #:		42528 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
MESSY OIL AND GAS, LLC		WELL #:		562067												
WILLIAMS		WELL #:		1D	RRCID ->	175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11496 PERF. 3508 - 3518						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX 9350)		42528 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244							
WADE		WELL #:		RRCID -> 250456		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610	
M	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				31
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015									
HOPE (YEGUA 4850)		42528 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
BIG LAKE CORPORATION		069458							
YEGUA EAST		WELL #:		1 T		RRCID -> 216501		COMPL. DATE 08/10/2005	
								TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				91
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1923				57
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				57
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			57
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	1951 2	224 9	Y	81
HENLEY GU		WELL #:		2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004	
								TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13458 - 14963	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HOPE, NE. (1100)		42531 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462							
TERRY-GUTIERREZ UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 238232		COMPL. DATE 02/01/2007	
								TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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					
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
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/16/2025								
GOTT		WELL #: 3		RRCID -> 220705		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/16/2025								
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					
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HORADAM (2200 MIOCENE)		42572 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
JMM ENERGY LLC		433110											
HEINRICH, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 157644		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HORDES CREEK (LULING)		42575 142		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581											
HAMMAN & ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 279010		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) AMRWR, LLC				42575 500 102699	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
FULLER - NEWTON, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	219200	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13396	- 14068			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC PETTUS, R. M. ET AL				846255 WELL #:	1	RRCID ->	237077	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13560	- 13728			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3				945581 WELL #:	4	RRCID ->	195472	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11474	- 11887			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
10	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			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
HORDES CREEK (4870) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC POWELL, GENTRY T. -A-				42575 948 612414 WELL #:	3	RRCID ->	101605	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4828	- 4882			
05	2672	R	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-			86
06	2721	R	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-			86
07	2635	#	2292	-0-	-343	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-			86
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-			86
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-			86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86
HORDES CREEK, SOUTH (1950) BLUE WING ENERGY, INC. PERIERA				42580 400 076791 WELL #:	1	RRCID ->	256285	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1535	- 1537			
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	0	N	6	-0-	6	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
05	4030 X	-0-	-0-	-4030 B	-0-						N	-0-					40
06	3900 X	-0-	-0-	-3900 B	-0-						N	-0-					40
07	4030 X	-0-	-0-	-4030 B	-0-						N	-0-					40
08	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-						N	-0-					40
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					40
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					40
HARLAN NELSON				WELL #: 1		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8398 - 8418					
05	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	650	1	2369	2	N	15						116
						17	9										
06	1790 X	1790	-0-	-0- B	-0-	483	1	1303	2	N	4						120
						4	9										
07	1891 N	265	-0-	-1626 B	-0-	54	1	208	2	N	3						123
						3	9										
08	3038 N	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-						123
09	1800 N	230	-0-	-1570 B	-0-	224	1	6	9	N	5						128
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	390	1	13	9	N	12						140
GODFREY				WELL #: 3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8386 - 8403					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-
GODFREY				WELL #: 4		RRCID -> 264518		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 8705		PERF. 8448 - 8469					
05	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	580	1	1900	2	N	13						188
						14	9										
06	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	567	1	1349	2	N	4						192
						4	9										
07	1550 N	1310	-0-	-240 B	-0-	644	1	665	2	N	1						193
						1	9										
08	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-						193
09	1890 N	132	-0-	-1758 B	-0-	128	1	4	9	N	4						197
10	1302 N	258	-0-	-1044 B	-0-	255	1	3	9	N	3						200
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					
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	63	1	293	2	N	31	176	1				40
						34	9										
06	690 N	509	-0-	-181 B	-0-	92	1	373	2	N	40						80
						44	9										
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	135	1	483	2	N	20						100
						22	9										
08	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	189	1	682	2	N	21						121
						23	9										
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	104	1	440	2	N	24						145
						26	9										
10	651 N	289	-0-	-362 B	-0-	40	1	249	2	N	-0-						145

HOUDMAN (WILCOX 8300)										CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.																			
LUBINSKI																			
WELL #: 1										RRCID -> 236289									
COMPL. DATE 03/26/2008										TOTAL DEPTH 8596									
PERF. 8492 - 8505																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N	-0-				-0-				
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 4									
RRCID -> 245424										COMPL. DATE 10/27/2008									
TOTAL DEPTH 8500										PERF. 8254 - 8277									
05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	208	1	889	2	N	3				113				
						3	9												
06	1200 N	1185	-0-	-15 B	-0-	270	1	913	2	N	2				115				
						2	9												
07	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	280	1	1040	2	N	2				117				
						2	9												
08	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	280	1	983	2	N	1				118				
						1	9												
09	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	330	1	1336	2	N	-0-				118				
						28	9												
10	1333 N	628	-0-	-705 B	-0-	160	1	466	2	N	2				120				
						2	9												
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 5									
RRCID -> 249409										COMPL. DATE 03/30/2009									
TOTAL DEPTH 8500										PERF. 8286 - 8294									
05	4930 X	4930	-0-	-0- B	-0-	936	1	3977	2	N	15				135				
						17	9												
06	4068 X	4068	-0-	-0- B	-0-	891	1	3168	2	N	8				143				
						9	9												
07	4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	896	1	3262	2	N	35				178				
						39	9												
08	3814 X	3814	-0-	-0- B	-0-	840	1	2966	2	N	7				185				
						8	9												
09	4674 X	4674	-0-	-0- B	-0-	930	1	3716	2	N	25				210				
						28	9												
10	2108 X	1910	-0-	-198 B	-0-	465	1	1437	2	N	7				217				
						8	9												
LUBINSKI										WELL #: 2									
RRCID -> 257228										COMPL. DATE 05/06/2010									
TOTAL DEPTH 8600										PERF. 8480 - 8496									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-				
10	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									
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	78	1	388	2	N	37	179	1		66				
						41	9												
06	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	108	1	351	2	N	45				111				
						50	9												
07	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	112	1	387	2	N	45				156				
						50	9												
08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	116	1	353	2	N	47				203				
						52	9												
09	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	120	1	504	2	N	56	196	1		63				
						62	9												
10	558 N	276	-0-	-282 B	-0-	60	1	188	2	N	25				88				
						28	9												

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)													42846 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.													453170									
GODFREY NELSON GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 248652		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10170 - 10182	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
05	837 N	755	-0-	-82 B	-0-	135 94	1 9	526	2	N	85					248						
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	216 97	1 9	498	2	N	88	188	1			148						
07	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	299 59	1 9	301	2	N	54					202						
08	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	3					205						
09	810 N	76	-0-	-734 B	-0-	48	1	28	9	N	25					230						
10	651 N	153	-0-	-498 B	-0-	119	1	34	9	N	31	182	1			79						
HOUD DOG (WILCOX 10000)													42864 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
DICKSON FOUNDATION GU													WELL #: 2		RRCID -> 296191		COMPL. DATE 09/02/2023		TOTAL DEPTH 13054		PERF.10190 - 10210	
05	1426 #	1082	-0-	-344	-0-	68 35	1 9	979	2	N	32					117						
06	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	189 113	1 9	2218	2	N	103					220						
07	2042 R	2042	-0-	-0-	-0-	135 98	1 9	1809	2	N	89	179	1			130						
08	2002 R	2002	-0-	-0-	-0-	116 88	1 9	1798	2	N	80	177	1			33						
09	2520 #	496	-0-	-2024	-0-	15 13	1 9	468	2	N	12					45						
10	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					45						
HOUD DOG (MID. WILCOX 12000)													42864 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
DICKSON, R. FOUNDATION													WELL #: 1		RRCID -> 216386		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 15662		PERF.12279 - 12289	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
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	
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-						
O'CONNOR													WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 4662 - 4716	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

HUFF (2150)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-														
WELL #: N 6					RRCID -> 210062					COMPL. DATE 02/01/2013				
TOTAL DEPTH 3800					PERF. 3382 - 3402					CNTY: REFUGIO				
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
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HUFF (2200)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
RIVER RANCH -C-														
WELL #: 1					RRCID -> 241970					COMPL. DATE 10/13/2008				
TOTAL DEPTH 5499					PERF. 2230 - 2240					CNTY: REFUGIO				
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-
O'CONNOR -H-														
WELL #: H 32					RRCID -> 299922					COMPL. DATE 07/01/2025				
TOTAL DEPTH 3300					PERF. 2274 - 2277					CNTY: REFUGIO				
07	DELO PR	5996	-0-	5996	5996	413	1	5583	2		N	-0-		-0-
08	9552 X	3556	-0-	-5996	-0-	356	1	3200	2		N	-0-		-0-
09	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-						N	-0-		-0-
10	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-						N	-0-		-0-
HUFF (2600)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR -H-														
WELL #: H 34					RRCID -> 288592					COMPL. DATE 02/14/2020				
TOTAL DEPTH 3350					PERF. 2580 - 2583					CNTY: REFUGIO				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
HUFF (2800)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR -H-														
WELL #: H 34					RRCID -> 257660					COMPL. DATE 08/23/2010				
TOTAL DEPTH 3350					PERF. 2851 - 2859					CNTY: REFUGIO				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HUFF (2900)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
DOC-N/RR-C UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 261876					COMPL. DATE 04/25/2011				
TOTAL DEPTH 6595					PERF. 2910 - 2920					CNTY: REFUGIO				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

HUFF (3250)			43270 638			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																	
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-			WELL #: N 13			RRCID -> 200149			COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251								
M	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
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HUFF (3400)			43270 682			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																	
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-			WELL #: N 14			RRCID -> 197260			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678								
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUFF (3600)			43270 726			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																	
O'CONNOR			WELL #: 91			RRCID -> 299201			COMPL. DATE 02/12/2025			TOTAL DEPTH 5903 PERF. 3612 - 3616								
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 W	3834	-0-	3834	3834	3834	2					N	-0-					-0-	
07		0 W	5985	-0-	5985	9819	5985	2					N	-0-					-0-	
08		0 W	6766	-0-	6766	16585	6766	2					N	-0-					-0-	
09		25305 X	8720	-0-	-16585	-0-	8720	2					N	-0-					-0-	
10		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2					N	-0-					-0-	
HUFF (3700)			43270 748			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																	
O'CONNOR -H-			WELL #: H 40			RRCID -> 295034			COMPL. DATE 04/04/2023			TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3788 - 3793								
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-	
HUFF (4400)			43270 770			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																	
O'CONNOR -H-			WELL #: H 5			RRCID -> 068268			COMPL. DATE 12/09/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUFF (5100)				43270 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

RIVER RANCH -D-				WELL #: 1		RRCID -> 292856		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH		5902 PERF. 5237 - 5248			
05	2015	7684	-0-	5669	B	20617	310	1	7374	2	N	-0-			-0-
06	6480	7620	-0-	1140	B	21757	300	1	7320	2	N	-0-			-0-
07	6696	8776	-0-	2080	B	23837	310	1	8466	2	N	-0-			-0-
08	7688	8989	-0-	1301	B	25138	310	1	8679	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				25138											
09	7620	9754	-0-	2134	B	27272	300	1	9454	2	N	-0-			-0-
10	35841 X	8569	-0-	-27272	B	-0-	310	1	8259	2	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			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR				WELL #: 101		RRCID -> 296424		COMPL. DATE 01/29/2024		TOTAL DEPTH		5930 PERF. 5229 - 5232			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

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			
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-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-

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											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HYNES RANCH (6800)				44014 825	ASSOCIATED				49B				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
SHELTON				WELL #: H 1 D	RRCID -> 280726	COMPL. DATE 07/29/2016	TOTAL DEPTH 7553	PERF. 6746 - 6962											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	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											
05	2263 N	858	-0-		-1405 B	-0-	858	2				N	-0-					132	
06	2130 N	1596	-0-		-534 B	-0-	1596	2				N	-0-					132	
07	2112 N	2112	-0-		-0 B	-0-	2094	2		18	9	N	16					148	
08	2329 N	2329	-0-		-0 B	-0-	2325	2		4	9	N	4					152	
09	1649 N	1649	-0-		-0 B	-0-	1649	2				N	-0-					152	
*10	2471 N	2471	-0-		-0 B	-0-	2471	2				N	-0-					152	
MCSWEEN 101				WELL #: 1	RRCID -> 257156	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 11066 - 11100											
*03	2720 X	2720	-0-		-0 B	-0-	2674	2		46	9	N	42		174	1		80	
*04	2577 X	2577	-0-		-0 B	-0-	2577	2				N	-0-					80	
*05	2480 X	1745	-0-		-735 B	-0-	1690	2		55	9	N	50					130	
*06	3149 X	3149	-0-		-0 B	-0-	3107	2		42	9	N	38					168	
*07	3711 X	3711	-0-		-0 B	-0-	3679	2		32	9	N	29					197	
*08	3601 X	3601	-0-		-0 B	-0-	3554	2		47	9	N	43		181	1		59	
*09	3236 X	3236	-0-		-0 B	-0-	3212	2		24	9	N	22					81	
*10	3584 X	3584	-0-		-0 B	-0-	3540	2		44	9	N	40					121	
HORSE THIEF 438				WELL #: 1	RRCID -> 258652	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 11240	PERF. 11116 - 11146											
05	3286 X	1678	-0-		-1608 B	-0-	1677	2		1	9	N	1					143	
06	3924 X	3924	-0-		-0 B	-0-	3902	2		22	9	N	20					163	
07	3523 X	3523	-0-		-0 B	-0-	3493	2		30	9	N	27					190	
08	2732 X	2732	-0-		-0 B	-0-	2638	2		94	9	N	85		185	1		90	
09	3930 X	2527	-0-		-1403 B	-0-	2496	2		31	9	N	28					118	
10	4061 X	2832	-0-		-1229 B	-0-	2745	2		87	9	N	79					197	
WHITESIDE 335				WELL #: 1	RRCID -> 262992	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 11052 - 11091											
05	248 N	93	-0-		-155 B	-0-	93	2				N	-0-					143	
06	230 N	230	-0-		-0 B	-0-	230	2				N	-0-					143	
07	279 N	196	-0-		-83 B	-0-	196	2				N	-0-					143	
08	225 N	225	-0-		-0 B	-0-	225	2				N	-0-					143	
09	240 N	174	-0-		-66 B	-0-	174	2				N	-0-					143	
10	186 N	168	-0-		-18 B	-0-	168	2				N	-0-					143	

HSAW (EDWARDS)															
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC															
BURRIS 54															
WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5735 X	3027	-0-	-2708 B	-0-	2996	2	31	9	N	28	173	1		23
06	5550 X	5344	-0-	-206 B	-0-	5303	2	41	9	N	37				60
07	5735 X	5318	-0-	-417 B	-0-	5266	2	52	9	N	47				107
08	5611 X	5497	-0-	-114 B	-0-	5444	2	53	9	N	48				155
09	5340 X	4975	-0-	-365 B	-0-	4939	2	36	9	N	33				188
10	5518 X	4942	-0-	-576 B	-0-	4878	2	64	9	N	58	190	1		56
ISAACKS (EDWARDS)															
BLACKBRUSH O & G, LLC															
CHARLES NICHOLS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521															
05	1612 N	1436	-0-	-176 B	-6192	99	2	1337	3	N	-0-				-0-
06	0 N	1289	-0-	1289 B	-4903	144	2	1145	3	N	-0-				-0-
07	1519 N	1805	-0-	286 B	-4617	115	2	1690	3	N	-0-				-0-
08	1426 N	1507	-0-	81 B	-4536	190	2	1317	3	N	-0-				-0-
09	1290 N	1211	-0-	-79 B	-4536	216	2	995	3	N	-0-				-0-
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798 B	-4536					N	NO RPT				-0-
J. W. RAY (2000)															
DELEON PARTNERS, LTD.															
RAY, J. W. JR.															
WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT				-0-
JACKSON RANCH (YEGUA 5250)															
APEX ENERGY, INC.															
WADE MCNEILL SOUTH															
WELL #: 027424 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152															
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				268
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				268
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				268
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				268
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				268
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				268
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
MCNEILL, WADE "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095															
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				155
06	0 N	10	-0-	10	-0-	10	2			N	-0-				155
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				155
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				155
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT				155

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352															
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	138	1	494	2	N	198	171	1	157	
06	510 N	37	-0-	-473	-0-	218	9	27	2	N	4			161	
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	6	1			N	4			165	
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	4	9			N	-0-			165	
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	88	1	854	2	N	-0-			165	
10	3100 N	9051	-0-	5951	5951	572	1	8423	2	N	51	168	1	48	
						56	9								
JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK															
PALOMA OPERATING, LLC 100344															
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333															
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-			92	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-	17	7	75	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-			75	
08	0 N	183	-0-	183 B	-25054	170	1	13	9	N	12			87	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25054					N	-0-			87	
10	0 N	219	-0-	219 B	-24835	191	1	28	9	N	25			112	
JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PALEO OIL COMPANY LLC 635131															
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343															
05	14B2 EXT	131	-0-	131	60462	131	2			N	-0-			147	
06	14B2 EXT	162	-0-	162	60624	162	2			N	-0-			147	
07	14B2 EXT	79	-0-	79	60703	79	2			N	-0-			147	
08	14B2 EXT	67	-0-	67	60770	67	2			N	-0-			147	
09	14B2 EXT	30	-0-	30	60800	30	2			N	-0-			147	
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	60800					N	NO RPT			147	
JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880															
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18	
JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426															
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10347 - 10355															
05	2542 N	2334	-0-	-208	-0-	152	1	1833	2	N	57			89	
06	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	286	3	63	9						
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	124	1	1701	2	N	58			147	
08	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	252	3	64	9						
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	176	1	1882	2	N	97	177	1	67	
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	261	3	107	9						
						149	1	1819	2	N	74			141	
						264	3	81	9						
						137	1	1520	2	N	69	177	1	33	
						215	3	76	9						
										N	NO RPT			33	

JANSKY (10600)		45740 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244		RRCID -> 206473		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 11910	
GERDES		WELL #:		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		PERF. 10608 - 10646	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
RECLASSIFIED TO OIL 02/20/2019									

JANSSEN (9950)		45754 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 109270		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 10350	
JANSSEN GAS UNIT		WELL #:		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		PERF. 9975 - 9999	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				71
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		71
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				71
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		71
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				71

JANSSEN, E. (9750)		45756 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 118124		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10300	
JANSSEN GAS UNIT		WELL #:		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		PERF. 9726 - 9804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	3472 #	2773	-0-	-699	-0-	2756	2	17 9	20
06	3161 R	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		20
07	4794	4691	-0-	-103	-0-	4658	2	33 9	50
08	3580 R	3580	-0-	-0-	-0-	3552	2	28 9	75
09	3150 #	3074	-0-	-76	-0-	3053	2	21 9	94
10	4650	1829	-0-	-2821	-0-	1815	2	14 9	107

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 205709		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13700	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		PERF. 11933 - 12057	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	992 N	385	-0-	-607	-0-	355	3	30 9	224
06	1200 N	361	-0-	-839	-0-	358	3	3 9	227
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				227
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	346	3	3 9	230
09	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	3		230
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	230

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF. 11514 - 12116	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1185	3	34 9	270
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1110	3	86 9	348
07	1643 N	471	-0-	-1172	-0-	424	3	47 9	379
08	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	999	3	95 9	291
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1673	3	67 9	325
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			NO RPT	325

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 16267	
								PERF. 11953 - 12021	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	75

JENNIE BELL (WILCOX 11500) REMORA OPERATING, LLC BELL, W. T. GAS UNIT														
//CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
//CONT.// 701613														
WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791														
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
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1014 3	42 9	N	38	177 1				53
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1022 3	56 9	N	51					104
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	797 3	46 9	N	42	22 1				124
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1011 3	45 9	N	41					165
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	780 3	39 9	N	35	13 1				187
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT					187
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470														
05	14B2 EXT	101	-0-	101	446	101 3		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	127	-0-	127	573	127 3		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	110	-0-	110	683	110 3		N	-0-					-0-
08	683 X	-0-	-0-	-683	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT					-0-
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434														
05	3627 X	1244	-0-	-2383	-0-	1148 3	96 9	N	87	180 1				89
06	3510 X	1320	-0-	-2190	-0-	1157 3	163 9	N	148					237
07	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	1942 3	193 9	N	175	227 1				185
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5242 3	171 9	N	155	173 1				167
09	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4667 3	152 9	N	138	77 1				228
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT					228
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162														
05	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1135 3	83 9	N	75	178 1				15
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1246 3	68 9	N	62					77
07	1457 N	1064	-0-	-393	-0-	992 3	72 9	N	65	27 1				115
08	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1145 3	67 9	N	61					176
09	1320 N	1055	-0-	-265	-0-	992 3	63 9	N	57	193 1				40
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT					40
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644														
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1616 3	65 9	N	59					147
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1586 3	81 9	N	74					221
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1267 3	73 9	N	66	216 1				71
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1735 3	75 9	N	68					139
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1441 3	69 9	N	63	24 1				178
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT					178
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264														
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1485 3	40 9	N	36	187 1				32
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1497 3	85 9	N	77					109
07	1209 N	807	-0-	-402	-0-	749 3	58 9	N	53	21 1				141
08	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	1232 3	55 9	N	50					191
09	1410 N	1012	-0-	-398	-0-	943 3	69 9	N	63	184 1				70
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT					70

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 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
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					204
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3		3	N	3					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	341	N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-					207
09	360	N	294	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	291	3		3	N	3	5	1			205
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

DOUBLE T 1 GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	242691	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	11750 -	12460			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					494

JOBAR (YEGUA) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION LARAMI, LTD				46612 475 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
				WELL #:		1	RRCID ->	192591	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL	DEPTH	5710	PERF.	5000 -	5004			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MODERN EXPLORATION, INC. FRANKE				573226															
				WELL #:		1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL	DEPTH	5850	PERF.	5504 -	5546			
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION ALBRECHT, ESTELLE				859552															
				WELL #:			RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL	DEPTH	5815	PERF.	5467 -	5487			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
				PLUGGED AND ABANDONED_____		01/09/2019													

SWICKHEIMER				WELL #:			RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL	DEPTH	5656	PERF.	5432 -	5489			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
				PLUGGED AND ABANDONED_____		01/02/2019													

JOE FINGER (CATAHOULA)														
DRILL-CO., INC.														
SHAW/RAY														
WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068														
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
NEW														
WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
KAREN BEAUCHAMP (2600)														
RICARDO OIL & GAS INC.														
ROUDON RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KARON (LULING)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
KARON UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT		-0-
10	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														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KARON UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT		-0-

KARON (LULING) COLUMBUS ENERGY, LLC KARON UNIT			//CONT.// //CONT.//		48146 166 169313	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIVE OAK							
			WELL #:	29	RRCID ->	056531	COMPL. DATE	04/01/2004		TOTAL	DEPTH	7320	PERF.	7151 -	7171			
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
05	DLQ G-10	112	-0-	112	112			4	1	106	3	Y	2	6	1			1
06	DLQ G-10	72	-0-	72	184			2	1	69	3	Y	1	1	1			1
07	354 R	170	-0-	-184	-0-			1	9	161	3	Y	2	1	1			2
08	527 #	64	-0-	-463	-0-			7	1									
09	120 #	61	-0-	-59	-0-			2	9	61	3	Y	-0-	1	1			1
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			3	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
KARON UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	061316	COMPL. DATE	08/24/1954		TOTAL	DEPTH	7267	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
KARON UNIT			WELL #:		23	RRCID ->	061318	COMPL. DATE	12/07/1957		TOTAL	DEPTH	7284	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
KARON UNIT			WELL #:		31	RRCID ->	061319	COMPL. DATE	02/24/1999		TOTAL	DEPTH	7330	PERF.	7174 -	7194		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
KARON UNIT			WELL #:		37	RRCID ->	061321	COMPL. DATE	04/19/1967		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
KARON UNIT			WELL #:		36	RRCID ->	083210	COMPL. DATE	06/01/1979		TOTAL	DEPTH	7320	PERF.	7164 -	7174		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

KARON (LULING) COLUMBUS ENERGY, LLC KARON UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			48146 166 169313 38	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK						
							RRCID -> 087564			COMPL. DATE 04/01/1980			TOTAL DEPTH 11500			PERF. 7267 - 7277			
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

KARON UNIT						WELL #:	18	RRCID -> 090483			COMPL. DATE 11/12/1980			TOTAL DEPTH 7301			PERF. 7190 - 7220		

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT						WELL #:	27	RRCID -> 090484			COMPL. DATE 08/01/1995			TOTAL DEPTH 7330			PERF. 7202 - 7210		

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

KARON UNIT						WELL #:	22	RRCID -> 107984			COMPL. DATE 10/05/1983			TOTAL DEPTH 7317			PERF. 7306 - 7308		

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

KARON UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 115060			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 7727			PERF. 7060 - 7179		

05	DLQ G-10	11727	-0-	11727	11727	388	1	11210	3	Y	117	155	1						90
						129	9												
06	DLQ G-10	11418	-0-	11418	23145	376	1	10940	3	Y	93	79	1						104
						102	9												
07	26935 R	3790	-0-	-23145	-0-	130	1	3627	3	Y	30	75	1						59
						33	9												
08	11718 #	7200	-0-	-4518	-0-	258	1	6872	3	Y	64	49	1						74
						70	9												
09	11430 #	6073	-0-	-5357	-0-	206	1	5799	3	Y	62	103	1						33
						68	9												
10	11811 #	11537	-0-	-274	-0-	388	1	10988	3	Y	146	128	1						51
						161	9												

KARON (LULING)			//CONT.// 48146 166			ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK									
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313																		
KARON LULING UNIT			WELL #: 39			RRCID -> 151942			COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 7140			PERF. 7129 - 7140						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	14768	-0-	-0-	14768	14768				491 160 9	1	1	14117	3	Y	145	185	1		111
06	DLQ	G-10	14271	-0-	-0-	14271	29039				470 133 9	1	1	13668	3	Y	121	97	1		135
07	42071	R	13032	-0-	-0-	-29039	-0-				528 119 9	1	1	12385	3	Y	108	98	1		145
08	14756	#	14623	-0-	-0-	-133	-0-				553 142 9	1	1	13928	3	Y	129	120	1		154
09	14742	R	14742	-0-	-0-	-0-	-0-				546 184 9	1	1	14012	3	Y	167	232	1		89
10	15005	R	15005	-0-	-0-	-0-	-0-				505 208 9	1	1	14292	3	Y	189	212	1		66
KARON LULING UNIT			WELL #: 40			RRCID -> 153674			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 7810			PERF. 7135 - 7176						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					-0-	
KARON LULING UNIT			WELL #: 41			RRCID -> 156839			COMPL. DATE 12/20/1995			TOTAL DEPTH 7810			PERF. 7172 - 7177						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					-0-	
KARON (MACKHANK)			48146 332			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK									
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313																		
DILWORTH UNIT-WN			WELL #: 2AL			RRCID -> 119743			COMPL. DATE 09/08/1960			TOTAL DEPTH 7492			PERF. 7430 - 7438						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	NO RPT					-0-	
DILWORTH GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 124043			COMPL. DATE 04/24/1987			TOTAL DEPTH 9359			PERF. 7453 - 7485						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	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		
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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-
KARON-SLICK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL	DEPTH	7230	PERF. 7062	-	7180		
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	3	N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	34	1	987	3	N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	36	1	838	3	N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	39	1	993	3	N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	964	3	N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	990	3	N	-0-					-0-
DILWORTH UNIT-WN				WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL	DEPTH	7492	PERF. 6992	-	7037		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
KASPER, S. (KNAVE)				48198 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
FOWLER OIL & GAS LLC				100396													
KUESTER				WELL #:	1	RRCID ->	144275	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL	DEPTH	16228	PERF.13125	-	13142		
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	370	1	2203	3	Y	11					162
06	6300	X	4101	-0-	-2199	-0-	516	1	3557	3	Y	25					187
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	394	1	7400	3	Y	55	170	1			72
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	61	9	6816	3	Y	48					120
09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	53	9	6409	3	Y	49					169
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	375	1			Y	NO RPT					169

OIL AND GAS DIVISION

KATIE WELDER (G-13)			48268 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128											
WELDER "B"			WELL #:	10	RRCID ->	216683	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	6294 - 6302		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-			38
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-			38
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			38
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			38
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-			38
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			38
WAGNER GAS UNIT			WELL #:	2 H	RRCID ->	212224	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	14079	PERF.	13948 - 15660		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORDHEIM GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	14285 - 16945		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
P1 ENERGY, LLC			631633											
RHODES TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13421 - 13468		
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	3	3 8		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815		PERF.13820 - 14815	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13640 - 15561	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037		PERF.13633 - 15835	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13645 - 15680	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13480 - 16234	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875		PERF.13985 - 17470	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		1	R	RRCID -> 220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13580	PERF.12740 - 16785					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1	R	RRCID -> 236294	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH 13452	PERF.15774 - 16500						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		1	R	RRCID -> 244761	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 13708	PERF.13680 - 16183						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		1	R	RRCID -> 244788	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 13809	PERF.13584 - 16440						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	R	RRCID -> 250715	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 13890	PERF.13863 - 16135						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	614	-0-	614	614	19 4	1 4	590 1	3 9	Y	1	1	0		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	614					Y	NO RPT				-0-
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	R	RRCID -> 257673	COMPL. DATE 08/22/2009	TOTAL DEPTH 13513	PERF.15730 - 16380						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KAWITT (SECOND ROEDER)				48324 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462													
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 210503		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9262 - 9270					
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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					
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-

ESCONDIDO CREEK				WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2625 - 2630					
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-

ESCONDIDO CREEK				WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2606 - 2666					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86

ESCONDIDO CREEK				WELL #: 4		RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883		PERF. 2770 - 2772					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

KAWITT (YEGUA)		//CONT.//		48324 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
ANTLE PRODUCTION, LLC		//CONT.//		100932						
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		5	RRCID -> 283970	COMPL. DATE 07/23/2017	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 2604	-	2640
M	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	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCFADDIN 'A'				WELL #:	17	RRCID -> 214445	COMPL. DATE 08/08/2005	TOTAL DEPTH 6797	PERF. 1702	- 1710
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KAY CREEK (1950)				48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID -> 212443	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1904	-	1918
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KAY CREEK (2950)			48352 465			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																	
MCFADDIN "A"			WELL #:			36 F	RRCID ->	132172	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2931 - 2935							
M	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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MCFADDIN, J. A.			WELL #:			45	RRCID ->	266057	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2837 - 2912							
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-	
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							
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
10	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							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KEERAN (3900)			48452 152			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA								
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC			103508																	
KEERAN "A"			WELL #:			37	RRCID ->	180667	COMPL. DATE	06/27/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3971 - 3975							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
KEERAN "A"			WELL #:			32	RRCID ->	188983	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3895 - 3909							
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

KEERAN (5200)														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO														
KEERAN ESTATE														
WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246														
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	EOM
														BALANCE
05		837 N	258	-0-	-579	-0-	234	1	24	9	N	22	20	128
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	621	1	134	9	N	122	116	134
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	601	1	66	9	N	60	40	154
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	540	1	36	9	N	33	122	65
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	720	1	123	9	N	112	120	57
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	622	1	98	9	N	89	81	65
KEERAN (6200)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
KEERAN RANCH														
WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286														
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	36	1	198	9	Y	180	180	38
06		360 N	20	-0-	-340	-0-	3	1	17	9	Y	15	47	6
07		186 N	54	-0-	-132	-0-	8	1	46	9	Y	42	40	8
08	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	8	1	43	9	Y	39	30	17
09	DLQ	G-10	53	-0-	53	104	8	1	45	9	Y	41	48	10
10	DLQ	G-10	180	-0-	180	284	28	1	152	9	Y	138	95	53
KEERAN (6400)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
KEERAN, UNION														
WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT		-0-
10	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														
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	9	Y	151	151	32
06		210 N	163	-0-	-47	-0-	25	1	138	9	Y	125	103	54
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	9	Y	141	169	26
08	DLQ	G-10	171	-0-	171	171	26	1	145	9	Y	132	103	55
09	DLQ	G-10	181	-0-	181	352	28	1	153	9	Y	139	161	33
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	373	3	1	18	9	Y	16	43	6
KEERAN, EAST (5470)														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO														
HK RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426														
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-
KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)														
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC														
KEERAN "A"														
WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KELLERS CREEK, S. (7312)														
PONTIAC OIL, INC.														
COLE, EMMETT														
WELL #: 1					RRCID -> 127031					COMPL. DATE 02/17/1988				
TOTAL DEPTH 8962					PERF. 7312 - 7322					CNTY: CALHOUN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT		-0-
KELLERS CREEK, S. (8850)														
PONTIAC OIL, INC.														
BARNETT, P. M. UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 134558					COMPL. DATE 04/14/1990				
TOTAL DEPTH 9110					PERF. 8838 - 8854					CNTY: CALHOUN				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KEMPER, EAST (5650)														
BRIGHTSPOT OPERATING LLC														
STUART HASTEDT														
WELL #: 1					RRCID -> 298299					COMPL. DATE 07/20/2024				
TOTAL DEPTH 5910					PERF. 5610 - 5644					CNTY: LAVACA				
05	14353 #	12563	-0-	-1790	-0-	12461	2	102	9		N	93	160 1	73
06	11820 #	11381	-0-	-439	-0-	11282	2	99	9		N	90		163
07	10333 R	10333	-0-	-0-	-0-	10223	2	110	9		N	100	175 1	88
08	12927 #	5288	-0-	-7639	-0-	5222	2	66	9		N	60		148
09	12510 #	NO RPT	-0-	-12510	-0-						N	NO RPT		148
10	12555 #	NO RPT	-0-	-12555	-0-						N	NO RPT		148
EVEREST RESOURCE COMPANY														
MUELLER														
WELL #: 252057					RRCID -> 213269					COMPL. DATE 08/29/2004				
TOTAL DEPTH 6020					PERF. 5418 - 5424					CNTY: LIVE OAK				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		79
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		79
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006														
KENDALL (WILCOX 8800)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
SMITH-PEDIGO GU														
WELL #: 1					RRCID -> 294076					COMPL. DATE 01/24/2023				
TOTAL DEPTH 9715					PERF. 7610 - 7626					CNTY: LIVE OAK				
05	11594 #	10251	-0-	-1343	-0-	10209	2	42	9		N	38		68
06	11220 #	4090	-0-	-7130	-0-	4075	2	15	9		N	14		82
07	11594 #	10132	-0-	-1462	-0-	9988	2	144	9		N	131	172 1	41
08	10850 #	9088	-0-	-1762	-0-	9047	2	41	9		N	37		78
09	10500 #	9287	-0-	-1213	-0-	9155	2	132	9		N	120	171 1	27
10	10261 #	9072	-0-	-1189	-0-	9044	2	28	9		N	25		52

KENDALL (9250 WILCOX)				48821 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
PAWLIK				WELL #: 1	RRCID -> 290935	COMPL. DATE 12/17/2020	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9076 - 9192				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)				48846 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059								
HOMEYER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 135068	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12871 - 13514				
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	55	2	180 3	N	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	31	2	103 3	N	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	90	2	297 3	N	-0-		-0-
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	36	2	114 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320								
SYRING, R. J.				WELL #: 2	RRCID -> 134421	COMPL. DATE 02/07/1990	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12885 - 12924				
05	1209 N	897	-0-	-312	-0-	897	3		N	-0-		6199
06	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	3		N	-0-		6199
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-		6199
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-		6199
09	990 N	693	-0-	-297	-0-	693	3		N	-0-		6199
*10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-		6199
MOMENTUM ENERGY CORPORATION				574315								
COLLINS-MCDOWELL				WELL #: 2	RRCID -> 192305	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH 12940	PERF.13000 - 13439				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KENEDY, SW. (EDWARDS)				48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059								
ESTELLE ROLF GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 120698	COMPL. DATE 03/07/1986	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13101 - 13428				
05	3441 X	3137	-0-	-304	-0-	739	2	2398 3	Y	-0-		-0-
06	3330 X	3082	-0-	-248	-0-	715	2	2367 3	Y	-0-		-0-
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	781	2	2488 3	Y	-0-		-0-
08	3193 X	3167	-0-	-26	-0-	737	2	2430 3	Y	-0-		-0-
*09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	758	2	2339 3	Y	-0-		-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT		-0-
ESTELLE ROLF GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 131972	COMPL. DATE 08/20/1989	TOTAL DEPTH 13418	PERF.13084 - 13356				
05	5301 X	4224	-0-	-1077	-0-	996	2	3228 3	Y	-0-		-0-
06	5130 X	4951	-0-	-179	-0-	1149	2	3802 3	Y	-0-		-0-
07	5084 X	4979	-0-	-105	-0-	1189	2	3790 3	Y	-0-		-0-
08	4960 X	4958	-0-	-2	-0-	1154	2	3804 3	Y	-0-		-0-
09	4950 X	4582	-0-	-368	-0-	1120	2	3462 3	Y	-0-		-0-
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-				Y	NO RPT		-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS)			//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748												
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E			WELL #:		1	RRCID ->	110780	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL	DEPTH	13609	PERF.13182	- 13378			
M	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E			WELL #:		1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL	DEPTH	13518	PERF.13003	- 15481			
05	4929	X	3545	-0-	-1384	-0-	485	1	3060	2	N	-0-					164
06	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	419	1	3542	2	N	-0-					164
07	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	580	1	3574	2	N	-0-					164
08	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	577	1	3603	2	N	-0-					164
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	533	1	3730	2	N	-0-					164
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	536	1	3936	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			
05	4619	X	3311	-0-	-1308	-0-	453	1	2858	2	N	-0-					59
06	4470	X	3782	-0-	-688	-0-	400	1	3382	2	N	-0-					59
07	4619	X	3818	-0-	-801	-0-	533	1	3285	2	N	-0-					59
08	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	548	1	3422	2	N	-0-					59
09	3900	X	3658	-0-	-242	-0-	458	1	3200	2	N	-0-					59
10	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	464	1	3405	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			
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	348	1	2197	2	N	-0-					64
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	286	1	2421	2	N	-0-					64
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	403	1	2481	2	N	-0-					64
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	402	1	2513	2	N	-0-					64
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	332	1	2323	2	N	-0-					64
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	338	1	2481	2	N	-0-					64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E			WELL #:		2	RRCID ->	213720	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL	DEPTH	13241	PERF.12988	- 14230			
05	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	468	1	2954	2	N	-0-					101
06	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	402	1	3402	2	N	-0-					101
07	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	482	1	2967	2	N	-0-					101
08	3999	X	2783	-0-	-1216	-0-	384	1	2399	2	N	-0-					101
09	3870	X	2428	-0-	-1442	-0-	304	1	2124	2	N	-0-					101
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	479	1	3516	2	N	-0-					101

KENEDY, SW. (SLIGO)					48850 390	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES					
CWR MANAGEMENT LLC					195786												
MCDOWELL SWD			WELL #:		1D	RRCID ->	212748	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL	DEPTH	16300	PERF. 2906	- 2946			
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENERDY, SW. (SLIGO)														
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.														
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL														
//CONT.//					48850 390	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					681057						CNTY: KARNES			
WELL #:					1	RRCID -> 152476					COMPL. DATE 12/02/1994			
											TOTAL DEPTH 15845			
											PERF. 15755 - 15821			
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KERR (LULING)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RAY, GEORGE A.														
WELL #:					101	RRCID -> 183627					CAPACITY			
											COMPL. DATE 04/13/2001			
											TOTAL DEPTH 11000			
											PERF. 7396 - 7426			
05		0 N	278	-0-	278	2155	18	1	260	3	Y	-0-		75
06	2371	N	216	-0-	-2155	-0-	15	1	201	3	Y	-0-		75
07		0 N	287	-0-	287	-0-	18	1	269	3	Y	-0-		75
08	DLQ	G-10	289	-0-	289	289	18	1	271	3	Y	-0-		75
09	DLQ	G-10	231	-0-	231	520	15	1	216	3	Y	-0-		75
10	DLQ	G-10	288	-0-	288	808	19	1	269	3	Y	-0-		75
RAY, GEORGE A.														
WELL #:					104	RRCID -> 185398					COMPL. DATE 08/17/2001			
											TOTAL DEPTH 9000			
											PERF. 7316 - 7366			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30
RAY, GEORGE A.														
WELL #:					99 F	RRCID -> 219741					COMPL. DATE 12/30/2005			
											TOTAL DEPTH 9000			
											PERF. 7307 - 7313			
05		0 N	28	-0-	28	-0-	28	3			Y	-0-		3
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		3
07		0 N	19	-0-	19	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		3
08	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-		3
09	DLQ	G-10	19	-0-	19	47	1	1	18	3	Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	28	-0-	28	75	2	1	26	3	Y	-0-		3
KERR (MASSIVE)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RAY, GEORGE A.														
WELL #:					100-D	RRCID -> 180248					CAPACITY			
											COMPL. DATE 09/14/2000			
											TOTAL DEPTH 8413			
											PERF. 7516 - 7532			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT		13
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT		13
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT		13
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT		13
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT		13
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT		13
RAY, GEORGE A.														
WELL #:					99-F	RRCID -> 181073					COMPL. DATE 08/29/2000			
											TOTAL DEPTH 9000			
											PERF. 7805 - 7834			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KERR (REKLAW)			49057 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
RAY, GEORGE A.			WELL #: 79		RRCID -> 055776		COMPL. DATE 07/01/1973		TOTAL DEPTH 8202		PERF. N/A			
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #: 89		RRCID -> 137563		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 7014 - 7028			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A			WELL #: 103 D		RRCID -> 207110		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7038 - 7046			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KERR (7600)			49057 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
RAY, GEORGE A.			WELL #: 93		RRCID -> 153123		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 4035 - 4760			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KERR (7910)			49057 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
RAY, GEORGE A.			WELL #: 100-F		RRCID -> 180476		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7933 - 7954			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERR (8200)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RAY, GEORGE A.														
49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
635131														
WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KINKLER (5700)														
FINALY RESOURCES LLC														
DEBORD GAS UNIT														
49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
268323														
WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KITTY BURNS (WILCOX UPPER)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
WEST, CLAY														
49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
453170														
WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330														
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-
KITTY BURNS (10,400)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
WEST, CLAY														
49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK														
453170														
WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)														
TEXRON OPERATING, LLC														
D. LAMBERT														
50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
850872														
WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					N	-0-			65

KOENIG, NORTH (10,800)		50042 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #: 1		RRCID -> 289536		COMPL. DATE 01/07/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	127
KOERTH (WILCOX 11150)		50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HICKS EXPLORATION, LLC		102036								
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 230779		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
MUELLER		WELL #: 2		RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084		
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
WOLF-COWLING "A"		760221								
		WELL #: 2		RRCID -> 246334		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
KOONTZ (4680)		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221								
KEERAN ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380		
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KEERAN		WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866		
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-

KOONTZ (4700)				50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221													
KEERAN				WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3676 - 4066					
M	0	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KOONTZ (4750)				50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221													
KEERAN				WELL #: 19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4466 - 4470					
05	2635 X	186	-0-	-2449	-0-	186	1				N	-0-					-0-
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	1				N	-0-					-0-
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	1				N	-0-					-0-
08	3100 N	3648	-0-	548	548	3648	1				N	-0-					-0-
09	4088 X	3540	-0-	-548	-0-	3540	1				N	-0-					-0-
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	1				N	-0-					-0-
REPKA-KILGORE				WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12	19	1			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8					14
KOONTZ (5500)				50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221													
KEERAN				WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 4050 - 4064					
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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				
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ROSA GAS UNIT			WELL #: 28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5594 - 5600				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 6352		PERF. 5066 - 5082				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)										//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC										//CONT.// 100398									
LAROSA UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 5052 - 5065	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	3100	N	1503	-0-	-1597	2841	1503	2			Y	-0-					-0-		
06	3000	N	1929	-0-	-1071	1770	1929	2			Y	-0-					-0-		
07	3100	N	1769	-0-	-1331	439	1769	2			Y	-0-					-0-		
08	2309	N	1870	-0-	-439	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-		
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-		
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-		
LAROSA UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 4740 - 4746	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
LAROSA UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 4738 - 4743	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
LAROSA UNIT										WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6068 - 6080	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
LAROSA UNIT										WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 5597 - 5613	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-					-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-					-0-		
07	1103	N	-0-	-0-	-1103	-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-		
LA ROSA UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5555 - 5557	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
LA ROSA UNIT										WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5603 - 5608	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//	50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.//	100398								
LA ROSA UNIT			WELL #:	43	RRCID ->	156848	COMPL. DATE	11/12/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5556	- 5558
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT			WELL #:	45	RRCID ->	162114	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 4862	- 4868
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROOKE, B. D.			WELL #:	1A	RRCID ->	170056	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 5428	- 5432
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROOKE, B. D.			WELL #:	C 3	RRCID ->	170076	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5332	- 5334
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROOKE, B. D.			WELL #:	C 6	RRCID ->	177969	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 3804	- 3806
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT			WELL #:	47	RRCID ->	179328	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 6077	- 6082
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT			WELL #:	46	RRCID ->	187879	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5260	- 5266
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.// 100398											
LA ROSA UNIT			WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6224 - 6234			
M	0	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
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-
ROOKE, B. D.			WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 3811 - 3815			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5366 - 5368			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5548 - 5552			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 4521 - 4525			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 54		RRCID -> 224340		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6060 - 6306			
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-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-
LA ROSA UNIT			WELL #: 56		RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8511		PERF. 6131 - 6140			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)														
BENT WING ENERGY, LLC														
ROOKE SOUTH														
50975 816 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
100398														
WELL #: M 01					RRCID -> 266001					COMPL. DATE 08/04/2011				
					TOTAL DEPTH 8500					PERF. 8223 - 8238				
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LA ROSA, NORTH (5700)														
PATRICO OIL CO.														
BOENIG														
50977 666 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: REFUGIO				
643385														
WELL #: 1					RRCID -> 002465					COMPL. DATE 08/17/1951				
					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 3435 - 3440				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LA ROSA, SOUTH (FRI0 8300 B)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
WELDER C														
50980 210 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: REFUGIO				
549836														
WELL #: 187					RRCID -> 209910					COMPL. DATE 11/21/2005				
					TOTAL DEPTH 8800					PERF. 6511 - 6514				
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
LA SALLE (5300)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT, ET AL														
51025 250 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
224880														
WELL #: 1					RRCID -> 278447					COMPL. DATE 02/05/2017				
					TOTAL DEPTH 7300					PERF. 5050 - 5270				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LA SALLE (6110)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
SAPPINGTON FARMS														
51025 710 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
224880														
WELL #: 1					RRCID -> 255242					COMPL. DATE 01/05/2010				
					TOTAL DEPTH 7400					PERF. 6171 - 6178				
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				62
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				62

LA SALLE (6300)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT														
WELL #:					51025 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
					224880									
					2	RRCID -> 226799			COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302		
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	* * EOM BALANCE
05		5 N		1	-0-	-4	-0-	1 2			Y	-0-		52
06		0 N		2	-0-	2	-0-	2 2			Y	-0-		52
07		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-		52
08	DLQ	G-10		3	-0-	3	-0-	3 2			Y	-0-		52
09	DLQ	G-10			-0-	-0-					Y	NO RPT		52
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT		52
LA SALLE (6310)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT														
WELL #:					51025 815	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
					224880									
					4	RRCID -> 244760			COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403		
05		12 N		10	-0-	-2	-0-	10 2			Y	-0-		7
06		0 N		9	-0-	9	-0-	9 2			Y	-0-		7
07		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 2			Y	-0-		7
08	DLQ	G-10		12	-0-	12	-0-	12 2			Y	-0-		7
09	DLQ	G-10			-0-	-0-					Y	NO RPT		7
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT		7
LA SALLE (6530)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT, ET AL														
WELL #:					51025 845	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
					224880									
					6	RRCID -> 251098			COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594		
05		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-		8
06		0 N		1	-0-	1	-0-	1 2			Y	-0-		8
07		2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-		8
08	DLQ	G-10		5	-0-	5	-0-	5 2			Y	-0-		8
09	DLQ	G-10			-0-	-0-					Y	NO RPT		8
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT		8
LA SALLE (6550)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT														
WELL #:					51025 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
					224880									
					3	RRCID -> 238234			COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589		
05		12 N		10	-0-	-2	-0-	10 2			Y	-0-		8
06		0 N		60	-0-	60	-0-	60 2			Y	-0-		8
07		9 N		9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-		8
08	DLQ	G-10		7	-0-	7	-0-	7 2			Y	-0-		8
09	DLQ	G-10			-0-	-0-					Y	NO RPT		8
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT		8
LA SALLE (6600)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT														
WELL #:					51025 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
					224880									
					5	RRCID -> 249354			COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA SALLE, N. (6300) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51027 800 224880	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON									
WELL #:				8	RRCID ->	258714	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6545 - 6550							
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		
05	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-					52		
06	0 N		3	-0-	3	-0-		3	2		Y	-0-					52		
07	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-					52		
08	DLQ G-10		6	-0-	6	6		6	2		Y	-0-					52		
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6					Y	NO RPT					52		
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6					Y	NO RPT					52		
LA SALLE, NE. (6500) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51028 250 224880	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON									
WELL #:				7	RRCID ->	257329	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6302 - 6307							
05	3 N		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					4		
06	0 N		3	-0-	3	-0-		3	2		Y	-0-					4		
07	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-					4		
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4		4	2		Y	-0-					4		
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4					Y	NO RPT					4		
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4					Y	NO RPT					4		
LA WARD, NORTH HILCORP ENERGY COMPANY GORDIN ESTATE				51109 001 386310	ASSOCIATED		49B			CNTY: JACKSON									
WELL #:				25	RRCID ->	103664	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5144 - 5151							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
GORDIN ESTATE				WELL #:	35	RRCID ->	137861	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	5158 - 5162						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
LA WARD, NORTH (4700) ABACO OPERATING, LLC BURDITT, ALLEN L.				51109 324 000894	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON									
WELL #:				5	RRCID ->	184658	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4525 - 4616							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
KD ENERGY, LLC ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)				452996															
WELL #:				1	RRCID ->	205543	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	5233	PERF.	4651 - 4656							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

LA WARD, NORTH (5500)			51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
GORDIN ESTATE			WELL #: 33		RRCID -> 141104		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5521 - 5525								
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GORDIN ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 145982		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5510 - 5520								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LA WARD, NORTH (5600)			51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
GORDIN ESTATE			WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5654 - 5659								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LA WARD, NORTH (5700)			51109 576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON										
VIPER S.W.D., LLC			886209																
HACKBARTH-BURES			WELL #: 1		RRCID -> 284591		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5688 - 5691								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA WARD, NORTH (5800 -A-)			51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
GORDIN ESTATE			WELL #: 31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5799 - 5802								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VIPER S.W.D., LLC			886209																
GRAVES, T.A.			WELL #: 2		RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5776 - 5785								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA WARD, NORTH (5900)		51109 720	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
GORDIN ESTATE		WELL #: 31	RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
05	619 N	192	-0-	-427	-0-	192 1	Y	-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 1	Y	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	Y	-0-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 1	Y	-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 1	Y	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	-0-
LA WARD, NE. (6800)		51110 888	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
OBLAEN RESOURCES LLC		617546						
STAFFORD		WELL #: 1	RRCID -> 279439		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 613

LAGARTO, WEST (1ST YEGUA) KEBO OIL & GAS, INC. ATKINSON FAMILY				51279 500 453170	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				1	RRCID ->	296157	COMPL.	DATE	08/03/2023	TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	6337	-	6378			
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	
05	11532	1818	-0-	-9714		12847		540	1	1225	2	N	48					294	
06	11160	688	-0-	-10472		2375		160	1	499	2	N	26					320	
07	5332 R	2957	-0-	-2375		-0-		160	1	2329	2	N	425	539	1			206	
08	6829 R	6829	-0-	-0-		-0-		468	9	5879	2	N	409	362	1			253	
09	8724 R	8724	-0-	-0-		-0-		500	1	7533	2	N	537	541	1			249	
10	11032 R	11032	-0-	-0-		-0-		450	9	9833	2	N	526	543	1			232	
								600	1										
								591	9										
								620	1										
								579	9										
LAGARTO CREEK (CHERNOSKY) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				51280 100 732075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				12A	RRCID ->	293673	COMPL.	DATE	07/15/2022	TOTAL	DEPTH	5198	PERF.	3200	-	3206			
05	1147 N	1060	-0-	-87		-0-		273	1	787	2	N	-0-					-0-	
06	871 N	871	-0-	-0-		-0-		254	1	617	2	N	-0-					-0-	
07	1147 N	886	-0-	-261		-0-		252	1	634	2	N	-0-					-0-	
08	1054 N	718	-0-	-336		-0-		245	1	473	2	N	-0-					-0-	
09	870 N	762	-0-	-108		-0-		219	1	543	2	N	-0-					-0-	
10	899 N	763	-0-	-136		-0-		244	1	519	2	N	-0-					-0-	
LAGARTO CREEK (YEGUA) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				51280 500 732075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				1	RRCID ->	258153	COMPL.	DATE	03/16/2010	TOTAL	DEPTH	6383	PERF.	6236	-	6254			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKE PASTURE (C-406) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				51512 038 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO								
WELL #:				D123	RRCID ->	156173	COMPL.	DATE	11/15/1995	TOTAL	DEPTH	4636	PERF.	4139	-	4151			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D140	RRCID ->	206493	COMPL.	DATE	12/28/2022	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	3380	-	3980		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 16	RRCID ->	221964	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4113	- 4140
M	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	234919	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 4116	- 4124
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D154	RRCID ->	237758	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4169	- 4178
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 4136	- 4148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (E-219)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"														
51512 040 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: REFUGIO				
386310														
WELL #: D162					RRCID -> 260576					COMPL. DATE 09/06/2023				
					TOTAL DEPTH 4655					PERF. 3790 - 3830				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-221)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														
51512 043 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
386310														
WELL #: 14					RRCID -> 086351					COMPL. DATE 01/08/1980				
					TOTAL DEPTH 6495					PERF. 2258 - 2268				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														
WELL #: D 54 D					RRCID -> 090092					COMPL. DATE 08/20/1980				
					TOTAL DEPTH 5911					PERF. 2209 - 2228				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2025														
LAKE PASTURE (E-235)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'														
51512 046 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
386310														
WELL #: D 54 F					RRCID -> 171638					COMPL. DATE 10/20/1998				
					TOTAL DEPTH 5911					PERF. 2359 - 2366				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2025														
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'														
WELL #: D107 F					RRCID -> 174397					COMPL. DATE 06/23/1999				
					TOTAL DEPTH 6100					PERF. 2373 - 2377				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (E-244)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
51512 047 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
386310														
WELL #: D54 H					RRCID -> 158418					COMPL. DATE 04/08/1961				
					TOTAL DEPTH 5911					PERF. N/A				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2025														
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"														
WELL #: D 2G					RRCID -> 284625					COMPL. DATE 08/30/2023				
					TOTAL DEPTH 6100					PERF. 3310 - 3340				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-273)										51512 049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D138		RRCID -> 162401		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 4701		PERF. 2741 - 2748			
M	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
LAKE PASTURE (E-275)										51512 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D 40		RRCID -> 288405		COMPL. DATE 06/29/2019		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2774 - 2814			
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D179		RRCID -> 283523		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2673 - 2678			
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D114		RRCID -> 288182		COMPL. DATE 06/22/2017		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 2678 - 2686			
05	SHUT-IN		-0-	-0-		-0-		55						N	-0-						-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-		-0-		55						N	-0-						-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-		-0-		55						N	-0-						-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-		-0-		55						N	-0-						-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-		-0-		55						N	-0-						-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-		-0-		55						N	-0-						-0-
LAKE PASTURE (E-259)										51512 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 34 F		RRCID -> 112901		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 2582 - 2587			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-

LAKE PASTURE (E-259)		//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D195	RRCID ->	261172	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF. 2513 -	2523		
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 2582 -	2588	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-279)				51512 054	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 45	RRCID ->	245523	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 2778 -	2797		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-282)				51512 055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D103 F	RRCID ->	086293	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 2852 -	2859		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'				WELL #:	D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	4678	PERF. 2855 -	2858	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-284)				51512 057	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 15	RRCID -> 216805	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 2824	-	2832
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025						
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
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #: 64	RRCID -> 126467	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 6002	PERF. 5117	-	5120
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (FS-509)				51512 114	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: 10	RRCID -> 043430	COMPL. DATE 03/22/1972	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 3765	-	3795
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-523)		51512 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 34-D	RRCID -> 178482	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5249 - 5256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	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	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
LAKE PASTURE (FS-536)		51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 5	RRCID -> 254094	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5400 - 5406	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-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	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D107 D	RRCID -> 152954	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5514	-	5524							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782														
T-C OIL COMPANY-0'CONNOR			WELL #: 4-L	RRCID -> 138805	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5467	-	5471							
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
T-C OIL CO.-0'CONNOR			WELL #: 3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5451	-	5454							
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LAKE PASTURE (FT-690)			51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 84	RRCID -> 239232	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7058	-	7061							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LAKE PASTURE (H-434)			51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 80	RRCID -> 127581	COMPL. DATE 05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 4426	-	4436							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434)										CAPACITY		CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY																								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																								
										WELL #: D 61		RRCID -> 161853		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 4652		PERF. 4396 - 4410						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D136		RRCID -> 161854		COMPL. DATE 02/07/2023		TOTAL DEPTH 4665		PERF. 3866 - 3930						
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 75D		RRCID -> 183230		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4344 - 4354						
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
10	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						
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
06	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
07	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
08	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
09	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
10	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						
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
10	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						
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT						-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 64		RRCID -> 206559		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 4352 - 4379						
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
06	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
07	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
08	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
09	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
10	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	

LAKE PASTURE (H-434)											CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY																					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"											WELL #: D130			RRCID -> 212185		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 4684		PERF. 4350 - 4365	
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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
10	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	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"											WELL #: D166			RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4408 - 4450	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"											WELL #: D 27			RRCID -> 221265		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4344 - 4374	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"											WELL #: D 72			RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 4358 - 4386	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

LAKE PASTURE (H-434)															CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY																								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																								
															51512 902					ASSOCIATED				
															//CONT.// 386310									
															WELL #: D 59					RRCID -> 225901				
															COMPL. DATE 02/05/2007					TOTAL DEPTH 5925				
															PERF. 4404					- 4424				

LAKE PASTURE (H-434)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
T-C OIL CO.-OCONNOR														
WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4490 - 4514														
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-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
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-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426														
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-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436														
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-

LAKE PASTURE (H-434)				//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC				//CONT.//		833782													
T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #:		84	RRCID -> 222237		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL	DEPTH	4680	PERF.	4364 - 4367				
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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #:		L 25	RRCID -> 223481		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL	DEPTH	5900	PERF.	4374 - 4408				
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-	

LAKE PASTURE (H-440 SAND)						51512 912	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-				WELL #:		D 87	RRCID -> 293334		COMPL. DATE 06/23/2022		TOTAL	DEPTH	5860	PERF.	4407 - 4444				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #:		D 26	RRCID -> 293390		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4388 - 4408				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #:		D 4	RRCID -> 293391		COMPL. DATE 08/02/2023		TOTAL	DEPTH	5766	PERF.	4400 - 4414				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #:		D 91	RRCID -> 294954		COMPL. DATE 10/07/2022		TOTAL	DEPTH	4606	PERF.	4425 - 4460				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LAKE PASTURE (H-440 SAND)				//CONT.//	51512 912	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-					WELL #: D158	RRCID -> 295123	COMPL. DATE 01/21/2023	TOTAL DEPTH	5805	PERF. 4403	-	4423					
M	0	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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-					WELL #: D127	RRCID -> 296252	COMPL. DATE 09/13/2023	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4415	-	4420					
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-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-
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					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'					WELL #: D110H	RRCID -> 145887	COMPL. DATE 06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4844	-	4850					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'					WELL #: D110D	RRCID -> 285050	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH	5695	PERF. N/A							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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		
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 12	RRCID -> 282956	COMPL. DATE 05/30/2017	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 2023 - 2031		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	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		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 9	RRCID -> 282893	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 2094 - 2106		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-295)										51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY										386310			
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #: D108 F	RRCID -> 064547	COMPL. DATE 04/03/1975	TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED										05/27/2025			
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'										WELL #: D111	RRCID -> 287568	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3025 - 3030
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC										833782			
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-										WELL #: L 33	RRCID -> 058160	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3850 - 3986
05	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (M-307)										51512 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY										386310			
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #: D 54 J	RRCID -> 080490	COMPL. DATE 01/18/1979	TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED										05/22/2025			
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"										WELL #: D 46	RRCID -> 256712	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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	
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 10	RRCID -> 156796	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 3304 - 3321	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D 20	RRCID -> 176369	COMPL. DATE 11/05/2022	TOTAL DEPTH	6163	PERF. 3222 - 3252	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"										WELL #: D 6	RRCID -> 263355	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 - 3315	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'										WELL #: D146	RRCID -> 288183	COMPL. DATE 08/02/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3308 - 3314	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-330)				//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
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							
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
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D120	RRCID -> 268051		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3360 - 3374							
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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							
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-8981						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-8981						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-8981						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-8981						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-8981						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-8981						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D 81	RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3548 - 3555							
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	

LAKE PLACEDO (5590)				51527 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867						
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 147546	COMPL. DATE 12/31/1992	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5592 - 5594	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2025										
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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAVACA RIVER (1700)														CNTY: LAVACA	
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC															
RODEN															
WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	1157	-0-	1157 B	-46401	1157	2			N	-0-				-0-
06	0 N	1180	-0-	1180 B	-45221	1180	2			N	-0-				-0-
07	0 N	1307	-0-	1307 B	-43914	1307	2			N	-0-				-0-
08	558 N	1352	-0-	794 B	-43120	1352	2			N	-0-				-0-
09	540 N	843	-0-	303 B	-42817	843	2			N	-0-				-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-42817					N	NO RPT				-0-
RODEN															
WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT				-0-
JAMES RODEN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT				-0-
RODEN GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740															
05	14B2 EXT	1063	-0-	1063 B	-2742	1063	2			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	1037	-0-	1037 B	-1705	1037	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	1168	-0-	1168 B	-537	1168	2			N	-0-				-0-
08	795 R	1332	-0-	537 B	-0-	1332	2			N	-0-				-0-
09	828 R	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-				-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT				-0-
RISE RODEN															
WELL #: 1 RRCID -> 297400 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2125 - 2131															
05	7750	849	-0-	-6901 B	4007	849	2			N	-0-				-0-
06	7500	797	-0-	-6703 B	-2696	797	2			N	-0-				-0-
07	7750	920	-0-	-6830 B	-9526	920	2			N	-0-				-0-
08	7750	1070	-0-	-6680 B	-16206	1070	2			N	-0-				-0-
09	7500	745	-0-	-6755 B	-22961	745	2			N	-0-				-0-
10	7750	NO RPT	-0-	-7750 B	-30711					N	NO RPT				-0-
HARVEST PETROLEUM INC.															
RISE RODEN															
WELL #: 2 RRCID -> 296846 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 2384 PERF. N/A															
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	31634					N	-0-				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	31634					N	NO RPT				-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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
LIMES (WILCOX F-1)													53590 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC													101415												
NELSON, C. S. TRUST ET AL													WELL #: 7	RRCID -> 147165	COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9508 - 9532								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
SANDEL OPERATING COMPANY													747534												
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1													WELL #: 2	RRCID -> 149008	COMPL. DATE 03/13/1994	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9345 - 9402								
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	N	5												198
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	2730	2	37	9	N	34												232
07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	2	29	9	N	26	176	1										82
08	3100	N	3921	-0-	-0-	821	821	3889	2	32	9	N	29												111
09	3000	N	2884	-0-	-0-	-116	705	2859	2	25	9	N	23												134
10	3100	N	2396	-0-	-0-	-704	1	2359	2	37	9	N	34												168
NELSON, C. S.													WELL #: 6	RRCID -> 208013	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9454 - 9500								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												-0-
LIMES (WILCOX F-2)													53590 251	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC													101415												
NELSON, C. S.													WELL #: 9	RRCID -> 208131	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9608 - 9632								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
KEBO OIL & GAS, INC.													453170												
BRYSCH													WELL #: 1	RRCID -> 254913	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9168 - 9188								
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-												49
PLUGGED AND ABANDONED													06/20/2023												

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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						44
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						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SANDEL OPERATING COMPANY						747534															
NELSON, C. S.				WELL #:		4	RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9674 - 9759								
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4033	2	57	9	N	52	168	1							38
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4009	2	65	9	N	59	15	1							82
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4190	2	48	9	N	44									126
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3833	2	63	9	N	57	17	1							166
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3939	2	54	9	N	49	173	1							42
10	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	2238	2	44	9	N	40	16	1							66
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								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									-0-
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9712 - 9779								
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2158	2	51	9	N	46	193	1							65
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2212	2	65	9	N	59	8	1							116
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37									153
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2245	2	64	9	N	58	10	1							201
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2148	2	54	9	N	49	198	1							52
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1298	2	44	9	N	40	10	1							82
LIONS (CORONA CONSOLIDATED)						53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
AGP ENERGY SERVICES LLC						008731															
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 209155		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 15107		PERF.13894 - 13920								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)			//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE									
AGP ENERGY SERVICES LLC			//CONT.// 008731																
KARNEI, ELLROY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 212578		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 16672		PERF.14148 - 15095							
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 215100		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 16028		PERF.14963 - 15315							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 215566		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 16028		PERF.14421 - 15315							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAYFIELD			WELL #: 1		RRCID -> 219309		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 15701		PERF.14318 - 15542							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 224969		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 15729		PERF.13902 - 15192							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
IP WELL SERVICE LLC			102116																
DEHNERT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 211534		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 15817		PERF.14206 - 14250							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
FLINT INTERESTS, LLC				273932						
BUCKNER FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 219921		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNITED TEXAS OIL LLC				877689						
WEISE, FRITZ		WELL #:		1	RRCID -> 208012		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEISE, FRITZ		WELL #:		2	RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		1	RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #:		3	RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DEHNERT UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE					
UNITED TEXAS OIL LLC				//CONT.// 877689															
WEISE, FRITZ				WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750		PERF.13828		- 14062					
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DEHNERT UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425		PERF.14088		- 15416				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEISE, FRITZ GU "A"					WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653		PERF.13826		- 14038				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WRIGHT MATERIALS INC.					WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034		PERF.13963		- 14250				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FRITZ WEISE GU "A"					WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572		PERF.13976		- 14412				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEISE, FRITZ GU "A"					WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795		PERF.14220		- 14334				
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-		1	1	3	2	N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WRIGHT MATERIALS INC.					WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343		PERF.13920		- 14028				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)			//CONT.// 53822 025			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
UNITED TEXAS OIL LLC			//CONT.// 877689											
WEISE, FRITZ GU "A"			WELL #: 7			RRCID -> 241841			COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEISE, FRITZ GU "A"			WELL #: 10			RRCID -> 242925			COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEISE, FRITZ			WELL #: 3			RRCID -> 243806			COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIONS (CORONA, LOWER)			53822 076			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731											
KARNEI, ELLROY UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 209157			COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LITTLE JOHN (3970)			54008 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE		
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.			008511											
EWALT, MARGIE			WELL #: 1			RRCID -> 087136			COMPL. DATE 02/19/1980			TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LITTLE KENTUCKY (FRI0 5800)			54021 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257											
KRAMER #3			WELL #: 1			RRCID -> 054128			COMPL. DATE 12/02/1972			TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOLITA (MEGATANE)		54457 405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836																
JOHNSON, ELMER		WELL #: 8		RRCID -> 060124		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 5450 - 5490								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LOLITA (MINER SAND)		54457 486		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836																
L. RANCH CO. -A-		WELL #: 43 F		RRCID -> 063392		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6048		PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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								
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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								
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-
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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836					
FOUR WAY RANCH		WELL #: 12	RRCID -> 252944	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8452	PERF. 8160 - 8178	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0							
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
FOUR WAY RANCH		WELL #: 22	RRCID -> 250487	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 8645	PERF. 8464 - 8548	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
LONKEN (7030)		54829 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
FORZA OPERATING, LLC		278837					
ROSE		WELL #: 1	RRCID -> 296207	COMPL. DATE 07/24/2023	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6556 - 6569	
05	63217 X	63217	-0-	-0-	62324	2	172
06	63677 X	63677	-0-	-0-	62816	2	258
07	65166 X	65166	-0-	-0-	64334	2	140
08	64761 X	64761	-0-	-0-	63939	2	186
09	61719 X	61719	-0-	-0-	60971	2	152
*10	64318 X	64318	-0-	-0-	63558	2	128

LOST FORK (YEGUA 6500)														
TAG OPERATING COMPANY, INC.														
AMOCO FEE														
					55031 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					834352						CNTY: JACKSON			
WELL #:					2	RRCID -> 139127					COMPL. DATE 05/17/1991			
											TOTAL DEPTH 7400			
											PERF. 6501 - 6513			
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYONS (4TH ROEDER)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
PINSON SLAUGHTER UNIT														
WELL #:					56021 900	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					703462						CNTY: KARNES			
WELL #:					4	RRCID -> 214868					COMPL. DATE 07/08/2005			
											TOTAL DEPTH 9350			
											PERF. 9098 - 9116			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAETZE (3030)														
SALYER, MONTE C.														
SALYER "A"														
WELL #:					56638 420	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					744530						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					1	RRCID -> 103917					COMPL. DATE 12/02/1982			
											TOTAL DEPTH 3811			
											PERF. 3027 - 3030			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MALO DOMINGO (TALK D)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
TALK GAS UNIT														
WELL #:					56979 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					918475						CNTY: KARNES			
WELL #:					2	RRCID -> 109272					COMPL. DATE 04/03/2007			
											TOTAL DEPTH 11050			
											PERF. 10794 - 10830			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MALO DOMINGO (WILCOX 9950)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT														
WELL #:					56979 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					918475						CNTY: KARNES			
WELL #:					1	RRCID -> 262191					COMPL. DATE 04/13/2011			
											TOTAL DEPTH 11716			
											PERF. 9926 - 9931			
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	67	2	2	5	N	12			137
						13	9							
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	51	2	1	5	N	15			152
						17	9							
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1			153
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2			155
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	65	2	6	9	N	5			160
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	N	7			167

MALO DOMINGO (WILCOX 10650)														CNTY: KARNES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC															
TALK GAS UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		12/18/2015		TOTAL DEPTH		11050		PERF.10528 - 10656	
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
05		1426 N	1212	-0-	-214	-0-	998 2	25	5	N	172	185	1		-0-
							189 9								
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	773 2	21	5	N	-0-				-0-
07		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			N	-0-				-0-
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1261 2	57	9	N	52				52
09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1198 2	98	9	N	89	141	1		-0-
*10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1386 2	61	9	N	55				55

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)														CNTY: KARNES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC															
GORDON TALK GAS UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		03/25/1981		TOTAL DEPTH		12025		PERF.10760 - 10770	
05		9623	8764	-0-	-859	-0-	8357 2	202	5	N	186	186	1		-0-
							205 9								
06		5741 R	5741	-0-	-0-	-0-	5416 2	134	5	N	174	174	1		-0-
							191 9								
07		9593	7738	-0-	-1855	-0-	7738 2			N	-0-				-0-
08		7905	7760	-0-	-145	-0-	7760 2			N	-0-				-0-
09		8240	7945	-0-	-295	-0-	7736 2	209	9	N	190	190	1		-0-
10		7905	7276	-0-	-629	-0-	7076 2	200	9	N	182	182	1		-0-

TALK GAS UNIT														CNTY: KARNES	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		04/03/2007		TOTAL DEPTH		11050		PERF.10680 - 10778	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MALONE (4500)														CNTY: BEE	
COLEMANITE, INC.															
MALONE, GRACE FOX ET AL															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		08/23/1988		TOTAL DEPTH		4812		PERF. 4504 - 4547	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARCADO CREEK (4290 FRI0)														CNTY: VICTORIA	
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC															
WELDER, M S EST															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		01/20/2005		TOTAL DEPTH		5500		PERF. 4264 - 4271	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER, MINNIE EST														CNTY: VICTORIA	
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		06/15/2006		TOTAL DEPTH		5450		PERF. 4249 - 4264	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARSHALL (FRIO II B) REMORA OPERATING, LLC HAWKINS SHALLOW GAS UNIT													57719 124 701613	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 2													RRCID -> 202724	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2646	-	2649	
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARSHALL (FRIO 3000) MODERN EXPLORATION, INC. STCH													57719 310 573226	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1													RRCID -> 205517	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3022	-	3042	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARSHALL (MIDDLE WILCOX) FINALY RESOURCES LLC BLANCO													57719 374 268323	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1													RRCID -> 218933	COMPL. DATE 08/02/2014	TOTAL DEPTH 14728	PERF. 10496	-	10540	
05	2108	N	1385	-0-	-723	-0-		1343	3	42	9	N	38	180	1			34	
06	3000	N	3144	-0-	144	144		3091	3	53	9	N	48					82	
07	3100	N	3020	-0-	-80	64		3020	1			N	-0-					82	
08	3100	N	3165	-0-	65	129		3165	3			N	-0-					82	
09	4990	X	4861	-0-	-129	-0-		4545	3	316	9	N	287	183	1			186	
*10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-		4846	3	57	9	N	52	181	1			57	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC ROUDON													612414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1													RRCID -> 188866	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10080	-	10104	
05	14B2	EXT	6548	-0-	6548	17327		6381	2	167	9	N	152	171	1			150	
06	14B2	EXT	6558	-0-	6558	23885		6415	2	143	9	N	130	183	1			97	
07	14B2	EXT	5606	-0-	5606	29491		5556	2	50	9	N	45					142	
08	14B2	EXT	4037	-0-	4037	33528		4024	2	13	9	N	12					154	
09	14B2	EXT	3217	-0-	3217	36745		3217	2			N	-0-					154	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36745						N	NO RPT					154	
CUNNINGHAM													WELL #: 1	RRCID -> 197435	COMPL. DATE 07/04/2003	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 9955	-	9968
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULLER													WELL #: 1	RRCID -> 223745	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 16142	PERF. 9260	-	9288
05	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-		21433	2			N	-0-					90	
06	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-		12327	2	130	9	N	118	184	1			24	
07	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-		16163	2	77	9	N	70					94	
08	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-		18417	2	109	9	N	99	182	1			11	
09	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-		17183	2	109	9	N	99					110	
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT					110	

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 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
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2				N	-0-			122
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2				N	-0-			122
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2				N	-0-			122
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2				N	-0-			122
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2				N	-0-			122
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06	14B2 EXT	5471	-0-	5471	5471	5392 2	79 9			N	72	156 1		24
07	14B2 EXT	3157	-0-	3157	8628	2948 2	209 9			N	190	183 1		31
08	14B2 EXT	3299	-0-	3299	11927	3188 2	111 9			N	101			132
09	14B2 EXT	2296	-0-	2296	14223	2290 2	6 9			N	5	119 1		18
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	14223					N	NO RPT			18
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23														
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	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														
05	1643 X	991	-0-	-652	-0-	978 3	13 9			N	12			138
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3852 3	50 9			N	45			183
07	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2173 3	17 9			N	15			198
08	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1562 3	19 9			N	17			215
*09	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1994 3	22 9			N	20			235
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			235
RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696														
05	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1611 3	177 9			N	161	184 1		90
06	3000 N	6282	-0-	3282	3282	5951 2	331 9			N	301	359 1		32
07	3100 N	6541	-0-	3441	6723	6499 3	42 9			N	38			70
08	3100 N	9593	-0-	6493	13216	9431 3	162 9			N	147	196 1		21
*09	3000 N	11443	-0-	8443	21659	11301 3	142 9			N	129			150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	21659					N	NO RPT			150

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) PROLINE ENERGY RESOURCES INC WELDER RANCH A														CNTY: GOLIAD													
//CONT.//														57719 374	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
														681327													
WELL #:														2	RRCID -> 222477				COMPL. DATE 10/09/2006				TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312				
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							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28							
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28							
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28							
REMORA OPERATING, LLC ROBINSON-REAVES														701613													
WELL #:														1	RRCID -> 185702				COMPL. DATE 06/16/2001				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994				
05	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	2723	2	34	9	N	31	176	1						83							
06	2850	X	2652	-0-	-198	-0-	2634	2	18	9	N	16								99							
07	2945	X	2462	-0-	-483	-0-	2445	2	17	9	N	15								114							
08	2945	X	2080	-0-	-865	-0-	2047	2	33	9	N	30								144							
09	2850	X	1595	-0-	-1255	-0-	1571	2	24	9	N	22								166							
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT								166							
DANFORTH														WELL #:	1	RRCID -> 188952				COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								86							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								86							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								86							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								86							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								86							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								86							
SEIFERT, EDWARD H. ET UX														WELL #:	1	RRCID -> 193281				COMPL. DATE 11/07/2007				TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186			
05	1209	N	839	-0-	-370	-0-	791	3	48	9	Y	44	107	1						1							
06	990	N	748	-0-	-242	-0-	738	3	10	9	Y	9								10							
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1072	3	24	9	Y	22								32							
08	DLQ	G-10	761	-0-	761	-0-	752	3	9	9	Y	8								40							
09	DLQ	G-10	737	-0-	737	-0-	726	3	11	9	Y	10								50							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1498				Y	NO RPT								50							
EDWARD H. SEIFERT, ET UX														WELL #:	2	RRCID -> 194166				COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								489							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								489							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								489							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								489							
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								489							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								489							
HOFF, GEORGIA ET AL														WELL #:	1	RRCID -> 195043				COMPL. DATE 03/12/2003				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-							
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-							
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC WINDBERG, DALHART										//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
										WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11765 - 11789		
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
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1		7	1				81
06		150 N	42	-0-	-108	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1							82
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2							84
08	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	137	135	3	2	9	Y	2							86
09	DLQ	G-10	124	-0-	124	261	261	122	3	2	9	Y	2		4	1				84
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	261	261					Y	NO RPT							84
WINDBERG, DALHART										WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11238 - 11766		
05		527 N	379	-0-	-148	-0-	-0-	376	3	3	9	Y	3		17	1				26
06		510 N	67	-0-	-443	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1							27
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3	4	9	Y	4							31
08	DLQ	G-10	629	-0-	629	629	629	621	3	8	9	Y	7							38
09	DLQ	G-10	618	-0-	618	1247	1247	607	3	11	9	Y	10		21	1				27
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1247	1247					Y	NO RPT							27
WINDBERG, DALHART										WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064		PERF.11151 - 11766		
05		4743 X	3157	-0-	-1586	-0-	-0-	3115	3	42	9	N	38		160	1				357
06		4590 X	548	-0-	-4042	-0-	-0-	542	3	6	9	N	5							362
07		4650 X	4041	-0-	-609	-0-	-0-	4004	3	37	9	N	34							396
08		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	-0-	5612	3	75	9	N	68							464
09		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	-0-	4207	3	75	9	N	68		149	1				383
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	-0-					N	NO RPT							383
BAMMERT										WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10506 - 10522		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
GEORGIA HOFF, ET. AL.										WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10552 - 11213		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
HAWKINS DEEP GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11066 - 11164		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
CARMICHAEL										WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10242 - 10435		
05	DLQ	G-10	127	-0-	127	505	505	127	2			Y	-0-							21
06		606 N	101	-0-	-505	-0-	-0-	101	2			Y	-0-							21
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-							21
08		124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96	2			Y	-0-							21
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	2			Y	-0-							21
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT							21

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613														
HAUSMANN, ET. AL.			WELL #: 1			RRCID -> 203160			COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMERT			WELL #: 5			RRCID -> 206412			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEIFFERT			WELL #: 3			RRCID -> 206438			COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684					
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	638	3	23	9	N	21	73	1			1
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	594	3	8	9	N	7					8
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	676	3	15	9	N	14					22
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	489	3	6	9	N	5					27
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	536	3	8	9	N	7					34
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					34
BAMMERT			WELL #: 4			RRCID -> 207638			COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
CARMICHAEL			WELL #: 2			RRCID -> 207929			COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314					
05	DLQ	G-10	67	-0-	67	349	67	2			Y	-0-					63
06	403	N	54	-0-	-349	-0-	54	2			Y	-0-					63
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					63
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					63
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					63
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					63
CARMICHAEL			WELL #: 3			RRCID -> 207936			COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124					
05	DLQ	G-10	112	-0-	112	540	112	2			Y	-0-					56
06	629	N	89	-0-	-540	-0-	89	2			Y	-0-					56
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					56
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					56
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					56
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					56
SEE			WELL #: 1			RRCID -> 208005			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613																	
EICHMAN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 211723			COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	964	-0-	-	964	4000			964	2		Y	-0-						265
06		3000 N	768	-0-	-	-2232	1768			768	2		Y	-0-						265
07		2691 N	923	-0-	-	-1768	-0-			923	2		Y	-0-						265
08		961 N	764	-0-	-	-197	-0-			764	2		Y	-0-						265
09		780 N	628	-0-	-	-152	-0-			628	2		Y	-0-						265
10		930 N	NO RPT	-0-	-	-930	-0-						Y	NO RPT						265
DANFORTH-DYE			WELL #: 3			RRCID -> 212169			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EICHMANN-LANGE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 212776			COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020								
05	DLQ	G-10	810	-0-	-	810	2879			800	2	10	9	Y	9					114
06		3000 N	643	-0-	-	-2357	522			637	2	6	9	Y	5					119
07		1108 N	586	-0-	-	-522	-0-			577	2	9	9	Y	8					127
08		806 N	610	-0-	-	-196	-0-			597	2	13	9	Y	12					139
09		673 N	673	-0-	-	-0-	-0-			667	2	6	9	Y	5					144
10		589 N	NO RPT	-0-	-	-589	-0-						Y	NO RPT						144
CARMICHAEL			WELL #: 4			RRCID -> 214433			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899								
05	DLQ	G-10	791	-0-	-	791	2738			789	2	2	9	Y	2					129
06		3000 N	629	-0-	-	-2371	367			629	2			Y	-0-					129
07		1065 N	698	-0-	-	-367	-0-			692	2	6	9	Y	5					134
08		728 N	728	-0-	-	-0-	-0-			717	2	11	9	Y	10					144
09		738 N	738	-0-	-	-0-	-0-			738	2			Y	-0-					144
10		713 N	NO RPT	-0-	-	-713	-0-						Y	NO RPT						144
DANFORTH-DYE			WELL #: 4			RRCID -> 215296			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-						74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-						74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-						74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-						74
09	14B2	EXT	46	-0-	-	46	46			46	2			N	-0-					74
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	46						N	NO RPT						74
BAMMERT			WELL #: 6			RRCID -> 215482			COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-						285
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-						285
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-						285
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-						285
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-						N	-0-						285
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT						285
CARMICHAEL			WELL #: 5			RRCID -> 215767			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418								
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-	-0-	-0-						Y	-0-						51
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-	-0-	-0-						Y	-0-						51
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-	-0-	-0-						Y	-0-						51
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-	-0-	-0-						Y	-0-						51
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-	-0-	-0-						Y	-0-						51
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						Y	NO RPT						51

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613														
BAMMERT -B-			WELL #: 1			RRCID -> 215772			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340					
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOFF			WELL #: B 2			RRCID -> 216246			COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBINSON-REAVES			WELL #: 2			RRCID -> 216437			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065					
05	775	N	297	-0-	-478	-0-	297	2			N	-0-					109
06	750	N	287	-0-	-463	-0-	287	2			N	-0-					109
07	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					109
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					109
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					109
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					109
ROBINSON-REAVES			WELL #: 4			RRCID -> 216446			COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321					
05	5053	X	3044	-0-	-2009	-0-	3000	2	44	9	N	40					152
06	4620	X	2918	-0-	-1702	-0-	2901	2	17	9	N	15					167
07	4712	X	2628	-0-	-2084	-0-	2600	2	28	9	N	25					192
08	4712	X	2333	-0-	-2379	-0-	2313	2	20	9	N	18					210
09	3750	X	1911	-0-	-1839	-0-	1882	2	29	9	N	26	177	1			59
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					59
BETHKE			WELL #: 1			RRCID -> 216449			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARMICHAEL			WELL #: 6			RRCID -> 216717			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAWKINS DEEP GU			WELL #: 2			RRCID -> 218321			COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631					
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					23
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					23
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					23
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					23
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					23
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					23

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613															
EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002									
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
05	DLQ G-10	2351	-0-	2351		16525	2338	2	13	9	Y	12					132
06	18404 X	1879	-0-	-16525		-0-	1862	2	17	9	Y	15					147
07	5239 X	2586	-0-	-2653		-0-	2555	2	31	9	Y	28					175
08	5239 X	2520	-0-	-2719		-0-	2432	2	88	9	Y	80	178	1			77
09	2970 X	2169	-0-	-801		-0-	2133	2	36	9	Y	33					110
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573		-0-					Y	NO RPT					110
BAMMERT A				WELL #: 1	RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					35
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					35
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					35
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					35
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					35
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					35
HOFF				WELL #: B 1	RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
ROUDON A				WELL #: 1	RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					16
HOFF				WELL #: 7	RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					16
ODAM				WELL #: 1	RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434	
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2649 2	35 9	N	32
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2562 2	24 9	N	22
07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2290 2	32 9	N	29
08	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2052 2	37 9	N	34
09	1950 X	1946	-0-	-4	-0-	1918 2	28 9	N	25
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT
SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936	
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2		N	-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2		N	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT
ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559	
05	403 N	349	-0-	-54	-0-	330 2	19 9	N	17
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	319 2	11 9	N	10
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	309 2	20 9	N	18
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	266 2	15 9	N	14
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	242 2	6 9	N	5
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT
FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				39

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF. 10520 - 11150	
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		47
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		47
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		47
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		47
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		47
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				47

LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF. 11822 - 12253	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)				57732 720	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC				701613												
HAWKINS SHALLOW G. U.				WELL #: 1	RRCID -> 200546	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 2317	-	2325					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARY ELLEN OCONNOR(8100)				57911 994	NON-ASSOCIATED				PRORATED				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					
05	27497 N	19224	-0-	-8273	8648	203 1	18935 2	Y	78	84 1						18
06	15757 N	16519	-0-	762	9410	86 9	16255 2	Y	71	72 1						17
07	24269 N	14859	-0-	-9410	-0-	78 9	14615 2	Y	61	58 1						20
08	15277 N	9595	-0-	-5682	-0-	177 1	9425 2	Y	27	38 1						9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-						67 9										
09	18600 #	453	-0-	-18147	-18147	140 1	443 2	Y	1	5 1						5
10	19220 #	1503	-0-	-17717	-35864	30 9	1479 2	Y	-0-	5 1						-0-
MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 297464	COMPL. DATE 06/01/2024	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 8270	-	8280					
05	23064	18137	-0-	-4927	-4927	189 1	17604 2	Y	313	368 1						73
06	13217	17238	-0-	4021	-906	344 9	16748 2	Y	272	286 1						59
07	20584	17942	-0-	-2642	-3548	191 1	17415 2	Y	286	263 1						82
08	13621	17862	-0-	4241	693	299 9	17365 2	Y	217	256 1						43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 693						212 1										
09	17760	17001	-0-	-759	-66	315 9	16496 2	Y	145	149 1						39
10	18135	22553	-0-	4418	4352	160 9	22067 2	Y	119	135 1						23
MARY ELLEN O'CONNOR (8300)				57911 997	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 295806	COMPL. DATE 03/23/2023	TOTAL DEPTH	8319	PERF. 8337	-	8349					
05	3410 #	2122	-0-	-1288	-0-	13 1	1189 2	Y	836	899 1						176
06	3300 #	2286	-0-	-1014	-0-	920 9	1504 2	Y	695	723 1						148
07	3007 #	2192	-0-	-815	-0-	17 1	1372 2	Y	730	670 1						208
08	2604 #	825	-0-	-1779	-0-	765 9	408 2	Y	374	499 1						83
09	2280 #	1930	-0-	-350	-0-	17 1	1311 2	Y	538	491 1						130
10	2356 #	1219	-0-	-1137	-0-	803 9	505 2	Y	642	659 1						113
						411 9										
						27 1										
						592 9										
						8 1										
						706 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				
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 2	RRCID -> 128350	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 2410	-	2510				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 150-1			WELL #: 1ST	RRCID -> 252274	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 9710	-	9722				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
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	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MATAGORDA BLOCK 629 (4300)				58207 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #: 1UT	RRCID -> 092197	COMPL. DATE 01/31/1981	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 4304 - 4331	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #: 4	RRCID -> 106159	COMPL. DATE 11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 4873 - 4921	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)			58313 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.			788557					
LA QUE SE FUE			WELL #: 1	RRCID -> 148202	COMPL. DATE 11/06/1993	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 1956 - 1966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022 - WO TO 174444								
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)			58429 183	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
ANGEL OPERATING LLC			101344					
TRAYLOR, MAUDE B. "B"			WELL #: 8	RRCID -> 233750	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10866 - 11276	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	9
MAUDE B. TRAYLOR "B"			WELL #: 9	RRCID -> 237664	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10900 - 11696	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	4
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	4
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	4
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	4
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	4
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	4
TRAYLOR, MAUDE B. "B"			WELL #: 10	RRCID -> 248628	COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11446 - 12054	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	5
MAUDE B. TRAYLOR			WELL #: 2	RRCID -> 259742	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 15226	PERF.10326 - 10538	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	37
REMORA OPERATING, LLC			701613					
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.			WELL #: 7	RRCID -> 119772	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10210 - 10847	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			85
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			247
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			376
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//											CAPACITY		CNTY: CALHOUN											
SILVERBROOK OPERATING, LLC											58429 183		NON-ASSOCIATED											
TRAYLOR, MAUDE B.											781922		WELL #:		27-L		RRCID -> 148603		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10026 - 10594	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						40							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						45							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						50							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						55							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						60							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						65							
TRAYLOR, MAUDE B.											WELL #:		36		RRCID -> 166338		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10694 - 10748			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15						68							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20						88							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26						114							
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	200	1	50	9	Y	45	45	1				114							
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	180	1	39	9	Y	35						149							
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	180	1	28	9	Y	25						174							
TRAYLOR, MAUDE B.											WELL #:		42		RRCID -> 232884		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9992 - 10790			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						46							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						51							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						56							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						61							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						66							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						71							
MAUDE B. TRAYLOR											WELL #:		44		RRCID -> 251312		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 14723		PERF. 9973 - 11029			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC											918475													
TRAYLOR, MAUDE B.											WELL #:		1		RRCID -> 106827		COMPL. DATE 04/24/1983		TOTAL DEPTH 15302		PERF.10242 - 10274			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236							
TRAYLOR, M.B. EST.											WELL #:		2		RRCID -> 127387		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11536		PERF.10430 - 10468			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							

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. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427													
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	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN													
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922													
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 293245 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7482 - 7490													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			50

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN													
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922													
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			69

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						
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922														
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7696 - 7714				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986		PERF. 7710 - 7782						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					54
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						
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-
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)			58429 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922														
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 26		RRCID -> 283378		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8318 - 8327						
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					34
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					40
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					46
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					52
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					58
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					63
MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)			58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
ANGEL OPERATING LLC			101344														
TRAYLOR, M.B. "B"			WELL #: 5		RRCID -> 158527		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 12108		PERF. 10499 - 10511						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)				58432 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC				101344						
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 7	RRCID -> 061402	COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5205 - 5220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRAYLOR, W. L. "D"				WELL #: 8	RRCID -> 231336	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8235 - 8244	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAUDE B TRAYLOR				WELL #: 8	RRCID -> 290617	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8188 - 8196	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)				58432 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC				101344						
TRAYLOR, MAUDE				WELL #: 14	RRCID -> 210541	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 8562 - 8683	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)				58432 473	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC				101344						
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 10	RRCID -> 133415	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8724 - 8740	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)				58432 559	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC				101344						
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 1	RRCID -> 129631	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH	11322	PERF. 9044 - 9063	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)			58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
ANGEL OPERATING LLC			101344															
TRAYLOR, MAUDE B. "B"			WELL #: B 6		RRCID -> 168333		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 14995		PERF. 11695 - 11718							
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MAURBRO			58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON									
KD ENERGY, LLC			452996															
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1			WELL #: 1007		RRCID -> 158909		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5200 - 5205							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MAURBRO (CMV SAND)			58449 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
KD ENERGY, LLC			452996															
MIKE STAUSS			WELL #: 26		RRCID -> 280647		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 5788 - 5795							
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1				N	-0-					-0-	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1				N	-0-					-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1				N	-0-					-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1				N	-0-					-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
MAURBRO (DINGER SAND)			58449 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
KD ENERGY, LLC			452996															
MIKE STAUSS			WELL #: 26		RRCID -> 261788		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 6322 - 6328							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MAURBRO (PRITCHETT)			58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
KD ENERGY, LLC			452996															
STRAUSS			WELL #: 24		RRCID -> 256612		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 4570 - 4590							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					84
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					84
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					84
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					84
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					84
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					84
LINDHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181								
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					48
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					48
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					48
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					48
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					48
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					48
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (MATULA) FAULCONER ENERGY, LLC GODFREY, PAWLIK GAS UNIT														
58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK 263648 WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 10164 - 10171														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
SM OPERATING COMPANY LLC HERRING RANCH 67														
788993 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 10084 - 10106														
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3692	2	11	9	N	10			58
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3374	2	121	9	N	110	120	1	48
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-			48
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3335	2	11	9	N	10			58
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-			58
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			58
MAXINE, EAST (9100) COLUMBUS ENERGY, LLC DUTY GAS UNIT														
58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK 169313 WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GOUGER OIL COMPANY, LLC SULLIVAN UNIT														
318985 WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SULLIVAN UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048														
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
SULLIVAN UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAXINE EAST (8200)		58526 853		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
ERICKSON CLARK		WELL #: 1Y		RRCID -> 296371		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7720 - 7740								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-		87 2	37 9		N	34					190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	26	166 1				50
08	124 N	23	-0-	-101	-0-		8 2	15 9		N	14					64
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					99
MAXINE, EAST (8700)		58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 119467		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
PAWLIK-GODFREY GU		WELL #: 1		RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731								
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-
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985														
SULLIVAN UNIT		WELL #: 13T		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
SULLIVAN, JAMES D.		WELL #: 9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
SULLIVAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

MAXINE, EAST (8700)														CNTY: LIVE OAK	
SM OPERATING COMPANY LLC															
HERRING RANCH 67-1															
WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707															
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	
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-				29	
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	544	2	77	9	70	63	1		36	
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-				36	
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-				36	
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-				36	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36	
MATULA, ROBERT															
WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680															
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-				71	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-				71	
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-				71	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-				71	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-				71	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71	
HERRING RANCH 67															
WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
MAXINE, EAST (8400)														CNTY: LIVE OAK	
COLUMBUS ENERGY, LLC															
DUTY, H.O. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY															
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264															
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	752	2	12	9	11				137	
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2		N	-0-				137	
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1018	2	11	9	10				147	
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	945	2	24	9	22				169	
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	944	2	33	9	30				199	
10	1023 N	565	-0-	-458	-0-	551	2	14	9	13				212	
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3136	2	18	9	16				195	
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3359	2	29	9	26	164	1		57	
07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3203	2	29	9	26				83	
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2933	2	26	9	24				107	
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2917	2	51	9	46				153	
10	2728 X	1870	-0-	-858	-0-	1855	2	15	9	14				167	

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 667

MAXINE, EAST (9500)			58526 870			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
DUTY GAS UNIT			WELL #:			3-L RRCID -> 159161			COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	790	-0-	-264	-0-	134	1	644	3	Y	11	65	1			27
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	190	1	911	3	Y	15					42
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	191	1	933	3	Y	16					58
08	DLQ G-10	883	-0-	883	883	144	1	720	3	Y	17					75
09	DLQ G-10	1727	-0-	1727	2610	277	1	1424	3	Y	24	67	1			32
10	DLQ G-10	1526	-0-	1526	4136	274	1	1230	3	Y	20					52

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAXINE, E. (10,000)				58526 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
DUTY GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10016	-	10040		
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	285	1	1323	3	Y	21	104	1	47
06	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	234	1	1115	3	Y	15			62
07	1736 N	1330	-0-	-406	-0-	225	1	1086	3	Y	17			79
08	DLQ G-10	1010	-0-	1010	1010	165	1	823	3	Y	20			99
09	DLQ G-10	1894	-0-	1894	2904	305	1	1560	3	Y	26	88	1	37
10	DLQ G-10	1641	-0-	1641	4545	296	1	1321	3	Y	22			59

MAXINE, NE (8000)					58528 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP					521516					
LINDHOLM, CHARLES					WELL #:	RRCID -> 052283	COMPL. DATE 11/10/1971	TOTAL DEPTH	8048	PERF. N/A
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		240
10	P&A	COND	NO RPT	-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								
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYO (3575) AMRW, LLC SEA BISCUIT				58693 170 102699	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON						
WELL #: 1				RRCID -> 259149	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3580	-	3584								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KD ENERGY, LLC HANNA, ROSS				452996	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON						
WELL #: 5				RRCID -> 134994	COMPL. DATE 06/06/1990	TOTAL DEPTH 5155	PERF. 3550	-	3570								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYO (3600) EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC MEYER, H.				58693 204 238981	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JACKSON						
WELL #: 1				RRCID -> 150732	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 7576	PERF. 3868	-	3872								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
MAYO (5300 FRIO) MATEROW ENERGY CORP RATLIFF, GENE -C-				58693 544 523628	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON						
WELL #: 4				RRCID -> 063894	COMPL. DATE 05/22/2024	TOTAL DEPTH 5619	PERF. 5311	-	5315								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO (5460)				58693 680				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACKSON				
CYBER ENVIRO-TECH INC				195764																
RATLIFF				WELL #: 1R				RRCID -> 150131				COMPL. DATE 03/07/1994				TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-								N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
MAYO (5655)				58693 770				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON				
CYBER ENVIRO-TECH INC				195764																
RATLIFF				WELL #: 2				RRCID -> 158292				COMPL. DATE 01/12/1996				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574				
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-								N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
JONES & ALLEN				440766																
GLASER				WELL #: 1				RRCID -> 120181				COMPL. DATE 01/18/1992				TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
OMEGA ENERGY, LLC				622657																
CORGEY				WELL #: 1				RRCID -> 207247				COMPL. DATE 10/10/2005				TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX)				//CONT.//	58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
TIDEWATER MINERALS CORPORATION					859552														
HILBRICH				WELL #:	2	RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL	DEPTH 15600	PERF.15358 - 15370							
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49	
HARING				WELL #:	1	RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL	DEPTH 16000	PERF.15602 - 15781							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILBRICH				WELL #:	3	RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL	DEPTH 16000	PERF.13658 - 15831							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
HILBRICH				WELL #:	4	RRCID -> 194654		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL	DEPTH 16827	PERF.14740 - 15697							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					598	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					598	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					598	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					598	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					598	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					598	
UNITED TEXAS OIL LLC				877689															
SCOTT				WELL #:	1	RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL	DEPTH 16122	PERF.14775 - 15494							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCCASKILL (REKLAW 2ND)					58932 106	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP					531085														
HILBRICH-SELLERS				WELL #:	3 U	RRCID -> 075358		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL	DEPTH 9711	PERF. N/A							
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2023																			

MCCASKILL (WILCOX L-3)			58932 133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552										
HILBRICH			WELL #: 1		RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234		PERF. 9346 - 9420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	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		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1618
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1618
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1618
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1618
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1618
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1618
SCOTT			WELL #: 2		RRCID -> 283159		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 17507		PERF. 9272 - 9517		
05	2418 X	1777	-0-	-641	-0-	1726	2	51	9	N	46		350
06	2250 X	819	-0-	-1431	-0-	812	2	7	9	N	6		356
07	2325 X	1122	-0-	-1203	-0-	1113	2	9	9	N	8		364
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	167 1	197
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-		197
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		197
MCFADDIN (GRETA STRINGER)			59371 017		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365										
MCFADDIN			WELL #: 19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 4323 - 4343		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCFADDIN "A"			WELL #: 18		RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 1498 - 1502		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCFADDIN (1900)			59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA											
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																	
MCFADDIN			WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504		PERF. N/A									
M	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN			WELL #: 512		RRCID -> 046870		COMPL. DATE 08/13/1969		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 1892 - 1902									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (2000)			59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA											
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																	
CLAY PASTURE -A-			WELL #: 5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581		PERF. 2074 - 2084									
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-	
CLAY PASTURE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2092 - 2108									
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-	
MCFADDIN (2200)			59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO											
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																	
MCFADDIN, J. A.			WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2198 - 2208									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN			WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3675 - 3775									
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (2200)			//CONT.//			59371 204	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: REFUGIO						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			//CONT.//			013365													
MCFADDIN			WELL #:			122	RRCID -> 155290			COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204						
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MC FADDIN			WELL #:			514	RRCID -> 212480			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN			WELL #:			138	RRCID -> 149529			COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN			WELL #:			C 2	RRCID -> 244451			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN			WELL #:			974	RRCID -> 269673			COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1011						Y	-0-					-0-	
06	1011	-0-	-0-	-0-	-1011	-0-						Y	-0-					-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365											
FAGAN		WELL #:		12	RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
MCFADDIN "A"				WELL #:		43	RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2590 - 2593		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
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				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (2900)				59371 357	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365											
MCFADDIN		WELL #:		129	RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN				WELL #:		146	RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900)			//CONT.//		59371 357	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			//CONT.//		013365													
MCFADDIN			WELL #:		153	RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896						
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924					N	NO RPT						-0-
MCFADDIN (3000)					59371 374	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC					013365													
MCFADDIN			WELL #:		6	RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MCFADDIN (3100)					59371 442	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC					013365													
MCFADDIN			WELL #:		506	RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3137 - 3140						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCFADDIN (3200)					59371 476	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC					013365													
MCFADDIN			WELL #:		5	RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3180 - 3184						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FAGAN					WELL #:	32	RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 4010 - 4040					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MCFADDIN (3300)			59371 493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
MCFADDIN			WELL #: 515		RRCID -> 151041		COMPL. DATE 09/12/1993		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 3382 - 3406	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN			WELL #: 145		RRCID -> 192353		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3316 - 3320	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	58484					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	58484					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	58484					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	58484					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	58484					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	58484					-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	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN			WELL #: 4		RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3406 - 3410	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN			WELL #: 164		RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3430 - 3434	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						-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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN			WELL #: 117	RRCID -> 144051	COMPL. DATE 05/19/1989	TOTAL DEPTH	4459	PERF. 3680 - 3790
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN			WELL #: 121	RRCID -> 154506	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 3587 - 3593
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN			WELL #: 179	RRCID -> 220556	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3594 - 3598
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365															
MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990									
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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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									
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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									
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600									
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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									
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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									
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365										
MCFADDIN		WELL #:		161	RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4520 - 4620			
M	0	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3900)				59371 587	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 28	RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3968 - 3972			
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 39	RRCID -> 294714		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 4001		PERF. 3777 - 3788			
05	9827 X	6743	-0-	-3084	-0-	619 1 67 9	6057 2	Y		61	62 0			5
06	11520 X	7647	-0-	-3873	-0-	748 1 69 9	6830 2	Y		63	63 0			5
07	11904 X	6495	-0-	-5409	-0-	437 1 157 9	5901 2	Y		143	138 0			10
08	11904 X	4890	-0-	-7014	-0-	475 1 153 9	4262 2	Y		139	136 0			13
09	10080 X	4523	-0-	-5557	-0-	726 1 132 9	3665 2	Y		120	122 0			11
10	7905 X	6028	-0-	-1877	-0-	615 1 162 9	5251 2	Y		147	143 0			15
MCFADDIN (4050)				59371 595	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365										
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4046 - 4112			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000)				59371 646				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365															
MCFADDIN				WELL #: 140				RRCID -> 002773				COMPL. DATE 06/08/1971				TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
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-	
OCONNOR				WELL #: 80				RRCID -> 291155				COMPL. DATE 07/21/2021				TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCFADDIN (5300)				59371 731				ASSOCIATED				49B				CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365															
FAGAN C				WELL #: 13				RRCID -> 274194				COMPL. DATE 03/05/2014				TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

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		
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAGAN "A"			WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493		PERF. 5447 - 5452		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MC FADDIN			WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5532 - 5537		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
WELDER, ROB DUNE ENERGY			WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 5650 - 5658		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386

MCFADDIN (5720)			59371 933			ASSOCIATED			49B			CNTY: VICTORIA							
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365																
MCFADDIN			WELL #: 187			RRCID -> 269595			COMPL. DATE 04/17/2013			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754							
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 16			RRCID -> 150399			COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 13			RRCID -> 171524			COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN, EAST (5610)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
WOMACK, W.														
59372 450 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
019752														
WELL #: 3					RRCID -> 183828					COMPL. DATE 06/01/2001				
					TOTAL DEPTH 7500					PERF. 5612 - 5615				
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702						N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, EAST (5725)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
MCFADDIN, A.M.														
59372 564 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
019752														
WELL #: A 9					RRCID -> 113189					COMPL. DATE 02/18/2011				
					TOTAL DEPTH 6402					PERF. 5005 - 5045				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, A. M.														
WELL #: A 18U					RRCID -> 171525					COMPL. DATE 12/16/1998				
					TOTAL DEPTH 6020					PERF. 5686 - 5692				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301						N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (3200)														
SILVERBROOK OPERATING II LLC														
MCCAN														
59373 130 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
101926														
WELL #: 25					RRCID -> 289582					COMPL. DATE 05/21/2018				
					TOTAL DEPTH 3189					PERF. 2152 - 2169				
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-	6
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-	6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	6
MCFADDIN, NORTH (3750)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
MCFADDIN -A-														
59373 220 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VICTORIA				
019752														
WELL #: 67					RRCID -> 173466					COMPL. DATE 03/15/1999				
					TOTAL DEPTH 5210					PERF. 3774 - 3777				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
MCFADDIN, NORTH (4200)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
MCFADDIN -A-														
59373 240 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VICTORIA				
019752														
WELL #: A 58					RRCID -> 141507					COMPL. DATE 04/30/1992				
					TOTAL DEPTH 6511					PERF. 4198 - 4203				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (4500)			59373 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: A 72	RRCID -> 293610	COMPL. DATE 09/12/2022	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4753 - 4778	
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926					
MCCANN SWD			WELL #: T 1	RRCID -> 275833	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 5227	PERF. 4332 - 4445	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (4900)			59373 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926					
MCCAN			WELL #: R 1C	RRCID -> 259549	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5101 - 5138	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)				//CONT.//		59373 302	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				//CONT.//		019752											
MCFADDIN -A-				WELL #:		A 73	RRCID -> 250603		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5288 - 5291				
M	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	*	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN -A-				WELL #:		74	RRCID -> 261290		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5074 - 5080				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)						59373 320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
SILVERBROOK OPERATING II LLC						101926											
MCCAN				WELL #:		R 3	RRCID -> 265468		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 1396 - 1397				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC						101926											
MCCAN				WELL #:		R 2	RRCID -> 261911		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 4631 - 4632				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)				59373 450	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752															
MCFADDIN -A-				WELL #: 65	RRCID -> 160255	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5318 - 5321											
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926															
MCCAN				WELL #: T 5	RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 6387	PERF. 5212 - 5446											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCCAN				WELL #: R 1 T	RRCID -> 259551	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5432 - 5436											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, NORTH (5400)				59373 470	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA									
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926															
MCCAN				WELL #: T 8	RRCID -> 246666	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 5162 - 5164											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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											
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1258							N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1258							N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1258							N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1258							N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1258							N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1258							N	-0-					-0-	
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926															
MCCAN				WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 4944 - 5602											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN, NORTH (5600) SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	59373 600 101926 9	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA								
						RRCID -> 288865	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL	DEPTH	6265	PERF.	5175 -	5605					
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
MCFADDIN, NORTH (5665) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN, A. M.					59373 632 019752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
					WELL #: A 47	RRCID -> 111418	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL	DEPTH	7510	PERF.	5656 -	5664					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (5680) SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCAN					59373 650 101926	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA								
					WELL #: T 6	RRCID -> 253269	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL	DEPTH	6390	PERF.	4827 -	5735					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (6350) SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCAN					59373 940 101926	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
					WELL #: T 3	RRCID -> 231310	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL	DEPTH	6388	PERF.	5101 -	5922					
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NW. (2000) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-					59375 200 019752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA								
					WELL #: 44	RRCID -> 099021	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL	DEPTH	6410	PERF.	2052 -	2060					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-	
10	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		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-	
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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103	

MCKEE (PETTUS) 2 D OIL & GAS LLC RAMSEY, GRACE			59570 500 953828		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
WELL #:			2A		RRCID -> 143368		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5300 PERF. 3292 - 4392			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCNEILL (YEGUA 5800)				59934 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
TEXAS, LES & CO.				846666						
MCNEILL, ANNA MAY				WELL #:	1	RRCID -> 116318	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH	5952 PERF.	5651 - 5653
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MEDIO CREEK (3000)			60198 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782							
EDWARDS			WELL #:	1	RRCID -> 245434	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 3020	- 3024
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MALONE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 245435	COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 3008	-	3014
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:	RRCID -> 260688	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 3142 - 3146
05 14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-			N	-0-	74
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023						

MEDIO CREEK (3350)				60198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'BRIEN -C- UNIT				WELL #:	RRCID -> 269205	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3231	-	3235
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED				05/12/2015							

MEDIO CREEK (3900)													CNTY: BEE	
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'BRIEN -C- UNIT														
WELL #: 60198 375 833782 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016														
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015														

MEDIO CREEK (4100)													CNTY: BEE	
T-C OIL COMPANY, LLC														
MALONE -C-														
WELL #: 60198 400 833782 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178														
05	8215 X	6522	-0-	-1693	-0-	496	1	6026	2	N	-0-			81
06	7950 X	6084	-0-	-1866	-0-	503	1	5581	2	N	-0-			81
07	7967 X	5663	-0-	-2304	-0-	500	1	5163	2	N	-0-			81
08	7006 X	4239	-0-	-2767	-0-	466	1	3773	2	N	-0-			81
09	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	607	1	7043	2	N	-0-			81
10	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	730	1	8611	2	N	-0-			81

MALONE -D-													WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142	
05	7409 X	5033	-0-	-2376	-0-	383	1	4650	2	N	-0-			111
06	7170 X	4129	-0-	-3041	-0-	336	1	3725	2	N	62			173
						68	9							
07	7409 X	4165	-0-	-3244	-0-	367	1	3798	2	N	-0-			173
08	7254 X	3117	-0-	-4137	-0-	343	1	2774	2	N	-0-			173
09	7020 X	3146	-0-	-3874	-0-	250	1	2896	2	N	-0-			173
10	5022 X	2671	-0-	-2351	-0-	207	1	2450	2	N	13			186
						14	9							

MALONE -A-													WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199	
05	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	671	1	8145	2	N	-0-			198
06	8910 X	7986	-0-	-924	-0-	661	1	7325	2	N	-0-			198
07	9827 X	7744	-0-	-2083	-0-	683	1	7061	2	N	-0-			198
08	9827 X	6732	-0-	-3095	-0-	741	1	5991	2	N	-0-			198
09	9510 X	8106	-0-	-1404	-0-	643	1	7463	2	N	-0-			198
10	8804 X	7847	-0-	-957	-0-	613	1	7234	2	N	-0-			198

MEDIO CREEK (4300)													CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC														
HEARD														
WELL #: 60198 500 635131 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK, EAST (2900)			60200 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE		
TARE RESOURCES, LLC			836026					
EWING			WELL #: 1	RRCID -> 291427	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MELROSE (SLICK-WILCOX)			60378 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443					
ELS, HENRY			WELL #: 1	RRCID -> 038984	COMPL. DATE 03/16/1966	TOTAL DEPTH 8015	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	123
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	123
MELROSE (9500)			60378 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414					
BLUNTZER			WELL #: 1	RRCID -> 200770	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 15910	PERF. 9588 - 9650	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	52
MESCALERO (WILCOX J SAND)			60750 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797					
POWELL, GENTRY			WELL #: 1	RRCID -> 234181	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 9380 - 9501	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	22
MEYERSVILLE (MASSIVE I)			60934 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085					
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 003171	COMPL. DATE 06/21/1955	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 8590 - 8600	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

MEYERSVILLE, E. (3000)			60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682														
WALLACE			WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2980 - 2983						
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THIEME			WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3050 - 3053						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEYERSVILLE, E. (3100)			60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682														
THIEME			WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3066 - 3068						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEYERSVILLE, E. (3220)			60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682														
PHILLIPS			WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3202 - 3216						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)			60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797														
JABLONSKI			WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7810 - 7815						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
MIKESKA (MASSIVE WILCOX)			61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
BAKER, E.			WELL #: 2		RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000		PERF. N/A						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		61311 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
BONILLA		WELL #:		1	RRCID -> 177149	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12784	- 13494	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	EOM
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	BALANCE
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
*09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
*10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
MIKESKA (PETTUS)				61311 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417						
HAILEY		WELL #:		1	RRCID -> 173074	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 5012	PERF. 4507	- 4537	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT	-0-
HAILEY		WELL #:		2	RRCID -> 174436	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 4482	- 4488	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
10 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	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10 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	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)		//CONT.//		61311 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327													
E. BAKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040								
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
*10	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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					137
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					137
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					137
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					137
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					137
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					137

MIKESKA (10500)				61311 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723													
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 112998		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10575 - 10585						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46

BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116557		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10476 - 10500						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18						
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18						
*10		0 N	-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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59						
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59						
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59						
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59						
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59						
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59						
PLUGGED AND ABANDONED_____														03/27/2017										
MINERAL (MASSIVE)														61820 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
RINCON PETROLEUM CORPORATION														712336										
PAGE/MINERAL UNIT														WELL #:		RRCID ->	126926	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7787 - 7853	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65						
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65						
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65						
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65						
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65						
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65						
PLUGGED AND ABANDONED_____														03/22/2017										
MINERAL, NORTH (9750)														61822 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														612414										
BRASHEAR ET AL UNIT														WELL #:	1	RRCID ->	124093	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9981	PERF.	9730 - 9760	
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	5	2	9		N	2					51						
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	5				N	-0-					51						
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5				N	-0-					51						
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5				N	-0-					51						
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5				N	-0-					51						
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51						
SPARKMAN, PORTER														WELL #:	1WI	RRCID ->	129066	COMPL. DATE	08/29/1988	TOTAL DEPTH	2717	PERF.	2480 - 2645	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

MINERAL, WEST (FRI0) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
 ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	0 N	1258	-0-	1258 B	-26794	1258	2		N	-0-			113
06	0 N	1031	-0-	1031 B	-25763	1031	2		N	-0-			113
07	0 N	917	-0-	917 B	-24846	917	2		N	-0-			113
08	0 N	917	-0-	917 B	-23929	917	2		N	-0-			113
09	1020 N	910	-0-	-110 B	-23929	910	2		N	-0-			113
10	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-23929				N	NO RPT			113

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ROCK RESOURCES, INC. 722939
 WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

05	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	15	1	6193	2	N	107	191	1	39
						118	9							
06	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	13	1	5718	2	N	102			141
						112	9							
07	5115 X	4151	-0-	-964	-0-	9	1	4053	2	N	81	198	1	24
						89	9							
08	6324 X	6179	-0-	-145	-0-	11	1	6056	2	N	102			126
						112	9							
09	6120 X	5885	-0-	-235	-0-	10	1	5767	2	N	98	187	1	37
						108	9							
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			37

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (5800)			//CONT.//			62136 264	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
PALOMA OPERATING, LLC			//CONT.//			100344									
SCANIO/SHELTON			WELL #:			1	RRCID -> 208522			COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MISSION RIVER (6000)						62136 330	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
PALOMA OPERATING, LLC						100344									
SHELTON, J. ISABELLA			WELL #:			B 3	RRCID -> 190357			COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SCANIO/SHELTON			WELL #:			13	RRCID -> 272900			COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935		
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT		-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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	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		
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	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		
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (6400)		//CONT.//		62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID -> 207859	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 6294 -	6296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
MISSION RIVER (7200)				62136 780	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:			RRCID -> 243787	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7239 -	7241
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014									
MISSION RIVER (8300 VKSBG)				62136 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:			RRCID -> 241967	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8406 -	8477
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023									
MANTLE OIL & GAS, LLC				524903					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		15	RRCID -> 280581	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)				62150 025		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: VICTORIA				
WHITE STRIDE LLC				101111												
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	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-						N	-0-				55
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-		20	1	133	2	N	-0-				55
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-						N	-0-				55
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-		30	1	202	2	N	-0-				55
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-				55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				55
MISSION VALLEY (8300)				62150 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
WHITE STRIDE LLC				101111												
COOLEY, M.E.				WELL #: 11		RRCID -> 218789		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 8742 - 9801				
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				22
06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-		29	1	195	2	N	-0-				22
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				22
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-		18	1	123	2	N	-0-				22
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-				22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				22
MISSION VALLEY (10,220)				62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906												
WATTS-GISLER				WELL #: 1		RRCID -> 177966		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9798 - 9874				
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		3096	3	52	9	Y	47	194	1		-0-
06	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-		7288	3	83	9	Y	75				75
07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-		5496	3	103	9	Y	94	94	1		75
08	4433 X	1054	-0-	-3379	-0-		1054	3			Y	-0-				75
09	5250 X	1639	-0-	-3611	-0-		1639	3			Y	-0-				75
10	5425 X	365	-0-	-5060	-0-		363	3	2	9	Y	2				77
DREYER, WILLIAM				WELL #: 2		RRCID -> 179397		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9760 - 9839				
05	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-		15043	3	254	9	Y	231	289	1		1
06	14492 X	14492	-0-	-0-	-0-		14293	3	199	9	Y	181	125	1		57
07	15589 X	15589	-0-	-0-	-0-		15278	3	311	9	Y	283	244	1		96
08	15283 X	15275	-0-	-8	-0-		15069	3	206	9	Y	187				283
09	14790 X	13698	-0-	-1092	-0-		13519	3	179	9	Y	163	234	1		212
10	15593 X	13744	-0-	-1849	-0-		13555	3	189	9	Y	172	241	1		143
OVRT-HEINOLD				WELL #: 1		RRCID -> 180862		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10070 - 10149				
05	5921 X	5041	-0-	-880	-0-		5040	3	1	9	N	1				299
06	5730 X	4286	-0-	-1444	-0-		4269	3	17	9	N	15	190	1		124
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-		5431	3	47	9	N	43				167
08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-		5372	3	35	9	N	32				199
09	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-		6253	3	35	9	N	32				231
10	5487 X	3765	-0-	-1722	-0-		3756	3	9	9	N	8				239
OVRT-ALBRECHT				WELL #: 1		RRCID -> 181425		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10102 - 10178				
05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-		5569	3	44	9	N	40				125
06	5430 X	4882	-0-	-548	-0-		4868	3	14	9	N	13				138
07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-		5968	3	63	9	N	57				195
08	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-		5829	3	56	9	N	51	174	1		72
09	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-		5859	3	56	9	N	51				123
10	6045 X	4807	-0-	-1238	-0-		4786	3	21	9	N	19				142

MISSION VALLEY (10,220) MODERN EXPLORATION, INC. MISSION VALLEY													//CONT.//	62150 600 573226	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
													WELL #:	1	RRCID -> 261990	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10200 - 10226						
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							
05		1767 N	1410	-0-	-357	-0-		1385 2	25 9	N		23	178	1			80							
06		1350 N	1211	-0-	-139	-0-		1189 2	22 9	N		20					100							
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		1509 2	43 9	N		39					139							
08		1395 N	1136	-0-	-259	-0-		1103 2	33 9	N		30					169							
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1715 2	31 9	N		28					197							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					197							
MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) WHITE STRIDE LLC COOLEY, M. E.													62157 166 101111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
													WELL #:	7	RRCID -> 178472	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9082 - 9087						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) WHITE STRIDE LLC COOLEY, M. E.													62157 332 101111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
													WELL #:	1	RRCID -> 194567	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10142 - 10200						
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-		495 1 83 9	3302 2	Y		75	169	1			40							
06	3570	X	3513	-0-	-57	-0-		452 1 50 9	3011 2	Y		45					85							
07	4340	X	3609	-0-	-731	-0-		462 1 70 9	3077 2	Y		64					149							
08	4340	X	3201	-0-	-1139	-0-		396 1 165 9	2640 2	Y		150	170	1			129							
09	4200	X	2843	-0-	-1357	-0-		231 1 125 9	2487 2	Y		114	171	1			72							
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				Y		NO RPT					72							
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC MILLER ALBRECHT UNIT													864566 1 A	RRCID -> 003428	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL DEPTH 10972	PERF.10094 - 10138							
05	1302	N	1194	-0-	-108	-0-		149 1 17 9	1028 2	Y		15	174	1			140							
06	1230	N	1139	-0-	-91	-0-		104 1 7 9	1028 2	Y		6					146							
07	1178	N	1061	-0-	-117	-0-		35 1 1 9	1025 2	Y		1					147							
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-		218 1 8 9	1070 2	Y		7					154							
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		125 1 3 9	1024 2	Y		3					157							
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-		141 1 19 9	1110 2	Y		17					174							

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)														62157 499 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WHITE STRIDE LLC														101111					
JACOB														WELL #: 1		RRCID -> 178817		COMPL. DATE 06/01/2000	
														TOTAL DEPTH 11606		PERF.10082 - 10132			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-		768	1	5117	2	N		23					125
06		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-		25	9	4569	2	N		75	170	1			30
07		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-		83	9	4029	2	N		-0-					30
08		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-		604	1	4322	2	N		-0-					30
09		4050 X	3967	-0-	-83	-0-		648	1	3630	2	N		-0-					30
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-		337	1			N		NO RPT					30
JACOB														WELL #: 2		RRCID -> 184289		COMPL. DATE 04/09/2001	
														TOTAL DEPTH 10800		PERF.10220 - 10230			
05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		257	1	1716	2	N		-0-					46
06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		221	1	1471	2	N		-0-					46
07		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		209	1	1394	2	N		-0-					46
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		245	1	1630	2	N		-0-					46
*09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		126	1	1353	2	N		-0-					46
10		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-						N		NO RPT					46
MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)														62157 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														864566					
SISSON-FRIO														WELL #: 1		RRCID -> 288124		COMPL. DATE 12/16/2018	
														TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1425 - 1431			
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		7099				N		-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		7099				N		-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		7099				N		-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		7099				N		-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		7099				N		-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		7099				N		-0-					-0-
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)														62157 750 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WHITE STRIDE LLC														101111					
COLETO POINT														WELL #: 1		RRCID -> 176813		COMPL. DATE 03/10/2000	
														TOTAL DEPTH 15500		PERF.13196 - 13212			
05		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-		2206	1	2464	2	N		-0-					139
06		3990 X	3779	-0-	-211	-0-		1515	1	2264	2	N		-0-					139
07		4340 X	2960	-0-	-1380	-0-		864	1	2096	2	N		-0-					139
08		4557 X	2036	-0-	-2521	-0-		266	1	1770	2	N		-0-					139
09		4410 X	3046	-0-	-1364	-0-		925	1	2121	2	N		-0-					139
10		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-						N		NO RPT					139
COLETO POINT														WELL #: 2		RRCID -> 207640		COMPL. DATE 06/26/2004	
														TOTAL DEPTH 13500		PERF.12676 - 12680			
05		341 N	139	-0-	-202	-0-		66	1	73	2	N		-0-					26
06		180 N	18	-0-	-162	-0-		7	1	11	2	N		-0-					26
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N		-0-					26
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-		34	1	224	2	N		-0-					26
*09		312 N	312	-0-	-0-	-0-		95	1	217	2	N		-0-					26
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					26
SANDEL OPERATING COMPANY														747534					
FRIEDRICH														WELL #: 1		RRCID -> 277447		COMPL. DATE 11/13/2014	
														TOTAL DEPTH 10827		PERF.10427 - 10737			
05		4154 X	1641	-0-	-2513	-0-		1622	2	19	9	N		17					220
06		2970 X	2423	-0-	-547	-0-		2334	2	89	9	N		81	175	1			126
07		3069 X	2	-0-	-3067	-0-		2	2			N		-0-					126
08		3069 X	51	-0-	-3018	-0-		45	2	6	9	N		5					131
09		2430 X	247	-0-	-2183	-0-		247	2			N		-0-					131
10		2511 X	433	-0-	-2078	-0-		423	2	10	9	N		9					140

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600)										62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WHITE STRIDE LLC										101111									
COOLEY, M. E.										WELL #: 1		RRCID -> 171763		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10540 - 10555	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COOLEY M. E.										WELL #: 3		RRCID -> 174766		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 13650		PERF.10504 - 10520	
05		186 N	130	-0-	-56	-0-			17	1	113	2	Y	-0-				4	
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-			20	1	130	2	Y	-0-				4	
07		186 N	143	-0-	-43	-0-			19	1	124	2	Y	-0-				4	
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-			17	1	114	2	Y	-0-				4	
09		150 N	119	-0-	-31	-0-			10	1	109	2	Y	-0-				4	
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-							Y	NO RPT				4	
COOLEY, M. E.										WELL #: 5		RRCID -> 177148		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10534	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
COOLEY, M. E.										WELL #: 6		RRCID -> 180502		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10434 - 10452	
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-			89	1	590	2	Y	-0-				13	
06		750 N	654	-0-	-96	-0-			85	1	569	2	Y	-0-				13	
07		775 N	634	-0-	-141	-0-			83	1	551	2	Y	-0-				13	
08		682 N	626	-0-	-56	-0-			82	1	544	2	Y	-0-				13	
09		660 N	599	-0-	-61	-0-			51	1	548	2	Y	-0-				13	
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-							Y	NO RPT				13	
JACOB										WELL #: 3		RRCID -> 187798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10496 - 10507	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140	
COOLEY, M. E.										WELL #: 13		RRCID -> 198951		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 10998		PERF.10530 - 10550	
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-			90	1	597	2	N	-0-				10	
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-			69	1	457	2	N	-0-				10	
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-			107	1	716	2	N	-0-				10	
08		403 N	343	-0-	-60	-0-			45	1	298	2	N	-0-				10	
09		390 N	256	-0-	-134	-0-			22	1	234	2	N	-0-				10	
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-							N	NO RPT				10	
COOLEY, M. E.										WELL #: 14		RRCID -> 198956		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10522 - 10542	
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-			18	1	122	2	N	-0-				9	
06		120 N	61	-0-	-59	-0-			8	1	53	2	N	-0-				9	
07		124 N	90	-0-	-34	-0-			12	1	78	2	N	-0-				9	
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-			27	1	181	2	N	-0-				9	
09		60 N	54	-0-	-6	-0-			5	1	49	2	N	-0-				9	
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-							N	NO RPT				9	

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111													
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514													
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
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-		30 1	203 2		N	-0-		38
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-		24 1	157 2		N	-0-		38
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		38
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-		41 1	275 2		N	-0-		38
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FIELD PETROLEUM CORP. 266906 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250													
DREYER, WILLIAM WELL #: 3													
05	2116 N	1029	-0-	-1087	-0-	1014 3	15 9	Y		14	20 1		86
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2204 3	42 9	Y		38	26 1		98
07	3100 N	3125	-0-	25	25	3124 3	1 9	Y		1	42 1		57
08	2421 N	2396	-0-	-25	-0-	2364 3	32 9	Y		29			86
09	3000 N	3655	-0-	655	655	3607 3	48 9	Y		44	62 1		68
10	3668 X	3013	-0-	-655	-0-	2957 3	56 9	Y		51	71 1		48
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8676 - 8812													
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		124
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98 1	26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188													
05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3483 3	33 9	Y		30	67 1		206
06	4320 X	3682	-0-	-638	-0-	3621 3	61 9	Y		55	38 1		223
07	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4471 3	1 9	Y		1	94 1		130
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4508 3	62 9	Y		56			186
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4148 3	55 9	Y		50	72 1		164
10	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4269 3	54 9	Y		49	68 1		145
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563													
ALBRECHT WELL #: 4													
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	120 1	832 2	N		26			149
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	29 9	74 1	747 2		N	36		185
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	40 9	29 1	838 2		N	32	146 1	71
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	35 9	135 1	664 2		N	11		82
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	12 9	80 1	652 2		N	5		87
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	6 9	91 1	712 2		N	3		90
						3 9							

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566																
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871																
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090																
05	3038 X	1522	-0-	-1516	-0-	191	1	1317	2	N	13	176	1			27
						14	9									
06	2940 X	1181	-0-	-1759	-0-	105	1	1047	2	N	26					53
						29	9									
07	3038 X	2237	-0-	-801	-0-	72	1	2121	2	N	40					93
						44	9									
08	3038 X	2366	-0-	-672	-0-	396	1	1942	2	N	25					118
						28	9									
09	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	252	1	2062	2	N	11					129
						12	9									
10	2232 X	2220	-0-	-12	-0-	246	1	1939	2	N	32					161
						35	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719																
05	1550 N	236	-0-	-1314	-0-	29	1	207	2	N	-0-					119
06	1470 N	90	-0-	-1380	-0-	8	1	82	2	N	-0-					119
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-					119
08	248 N	64	-0-	-184	-0-	10	1	54	2	N	-0-					119
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	N	-0-					119
10	279 N	85	-0-	-194	-0-	8	1	77	2	N	-0-					119

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)										62157 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
WHITE STRIDE LLC										101111						
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
MOLINA (YEGUA)										62383 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC										178417						
FERRELL, D. L.										WELL #: 2	RRCID -> 181497	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 5181	- 5185	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019																
MONSON (QUEEN CITY)										62508 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										029652						
MONSON										WELL #: 2	RRCID -> 222479	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5255	- 5280	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										029657						
GAUNTT, RUBY										WELL #: 1 C	RRCID -> 050809	COMPL. DATE 03/16/1971	TOTAL DEPTH 7893	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LEWIS										WELL #: 2	RRCID -> 206853	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 5271	- 5300	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GAUNTT, RUBY										WELL #: 3	RRCID -> 212777	COMPL. DATE 02/27/1970	TOTAL DEPTH 6369	PERF. 3630	- 3650	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MONSON (QUEEN CITY)														CNTY: KARNES	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC															
MONSON															
				//CONT.//	62508 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	029657										
				WELL #:	4	RRCID -> 220900				COMPL. DATE 06/09/2006				TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316	
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
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-
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	
05	54095	X	51739	-0-	-2356	-0-	49128	2	1823	3	N	716	743	1	72
							788	9							
06	49980	X	46330	-0-	-3650	-0-	43418	2	2100	3	N	738	562	1	248
							812	9							
07	52204	X	48354	-0-	-3850	-0-	45027	2	2513	3	N	740	892	1	96
							814	9							
08	52204	X	48375	-0-	-3829	-0-	45434	2	2117	3	N	749	731	1	114
							824	9							
09	50520	X	46344	-0-	-4176	-0-	43884	2	1670	3	N	718	734	1	98
							790	9							
10	51739	X	NO RPT	-0-	-51739	-0-					N	NO RPT			98
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 293306				COMPL. DATE 08/01/2022				TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310	
05	72602	X	70166	-0-	-2436	-0-	65384	2	2503	3	N	2072	2027	1	266
							2279	9							
06	70260	X	65182	-0-	-5078	-0-	60042	2	3038	3	N	1911	2063	1	114
							2102	9							
07	72602	X	65560	-0-	-7042	-0-	59879	2	3489	3	N	1993	1808	1	299
							2192	9							
08	70153	X	64951	-0-	-5202	-0-	59811	2	2918	3	N	2020	2019	1	300
							2222	9							
09	67890	X	61731	-0-	-6159	-0-	57385	2	2247	3	N	1908	1855	1	353
							2099	9							
10	70153	X	NO RPT	-0-	-70153	-0-					N	NO RPT			353
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC															
GERDES															
				WELL #:	1	RRCID -> 207663				COMPL. DATE 08/11/2004				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51			167
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	9	N	43			210
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	18	1	39	9	N	35	179	1	66
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	9	N	40			106
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	9	N	78			184
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	9	N	63	179	1	68
KAISER				WELL #:	1	RRCID -> 291203				COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738	
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			183
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183

MONT (WILCOX 10,900) ATLAS OPERATING LLC REHM				62518 800 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA						
				WELL #:	1	RRCID ->	276787	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL	DEPTH	11601	PERF.	11272	-	11351			
M 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
05	2077	X	1362	-0-	-0-	-715	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					178
06	1800	X	150	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-	150	2			N	-0-					178
07	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					178
08	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					178
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					178
10	2263	X	NO RPT	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-					N	NO RPT					178
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT				130426 WELL #:		2	RRCID ->	281628	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10475	-	10520		
05	81685	X	75803	-0-	-0-	-5882	-0-	-0-	70953	2	2783	3	N	1879	1829	1			301
*06	78030	X	70380	-0-	-0-	-7650	-0-	-0-	2067	9									
07	79732	X	70215	-0-	-0-	-9517	-0-	-0-	65136	2	3374	3	N	1700	1838	1			163
*08	78740	X	70425	-0-	-0-	-8315	-0-	-0-	1870	9									
09	73350	X	67104	-0-	-0-	-6246	-0-	-0-	64526	2	3823	3	N	1696	1606	1			253
10	75795	X	NO RPT	-0-	-0-	-75795	-0-	-0-	1866	9									
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	282919	COMPL. DATE	06/05/2017	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10596	-	10618		
05	16833	X	14071	-0-	-0-	-2762	-0-	-0-	13221	2	539	3	N	283	183	1			273
*06	15570	X	13205	-0-	-0-	-2365	-0-	-0-	311	9									
07	16089	X	13907	-0-	-0-	-2182	-0-	-0-	12286	2	665	3	N	231	368	1			136
08	14880	X	12646	-0-	-0-	-2234	-0-	-0-	254	9									
09	13620	X	12600	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-	12814	2	798	3	N	268	192	1			212
10	14074	X	NO RPT	-0-	-0-	-14074	-0-	-0-	295	9									
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.	10550	-	10680		
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	7670	2	N	118	183	1			157
*06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	130	9							
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	6398	2	N	92	177	1			72
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	101	9							
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	4978	2	N	68					140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	75	9							
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.	10550	-	10680		
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	7670	2	N	118	183	1			157
*06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	130	9							
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	6398	2	N	92	177	1			72
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	101	9							
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	4978	2	N	68					140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	75	9							
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.	10550	-	10680		
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	7670	2	N	118	183	1			157
*06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	130	9							
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	6398	2	N	92	177	1			72
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	101	9							
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	4978	2	N	68					140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	75	9							
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.	10550	-	10680		
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	7670	2	N	118	183	1			157
*06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	130	9							
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	6398	2	N	92	177	1			72
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	101	9							
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	4978	2	N	68					140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	75	9							
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.	10550	-	10680		
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	7670	2	N	118	183	1			157
*06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	130	9							
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	6398	2	N	92	177	1			72
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	101	9							
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	4978	2	N	68					140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	75	9							
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.	10550	-	10680		
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	7670	2	N	118	183	1			157
*06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	130	9							
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	6398	2	N	92	177	1			72
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	101	9							
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	4978	2	N	68					140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	75	9							
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.	10550	-	10680		
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	7670	2	N	118	183	1			157
*06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	130	9							
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	6398	2	N	92	177	1			72
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	101	9							
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	4978	2	N	68					140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	75	9							
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.	10550	-	10680		
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	7670	2	N	118	183	1			157
*06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	130	9							
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	6398	2	N	92	177	1			72
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	101	9							
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	4978	2	N	68					140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	75	9							
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.	10550	-	10680		
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	7670	2	N	118	183	1			157
*06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	130	9							
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	6398	2	N	92	177	1			72
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	101	9							
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	4978	2	N	68					140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	75	9							
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.	10550	-	10680		
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	7670	2	N	118	183	1			157
*06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	130	9							
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	6398	2	N	92	177	1			72
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	101	9							
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	4978	2	N	68					140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	75	9							
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.	10550	-	10680		
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	7670	2	N	118	183	1			157
*06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	130	9							
07	5397	X	5397	-0-															

MONT (WILCOX 10,900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A. ETZLER GAS UNIT														
//CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9083 X	4530	-0-	-4553	-0-	3 1	4238 2	109 9	N	99	185 1			66
*06	6570 X	4459	-0-	-2111	-0-	180 3	109 9	31 1	N	114				180
07	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	233 3	125 9	24 1	N	221	183 1			218
08	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	542 3	243 9	9 1	N	118	173 1			163
09	5220 X	2020	-0-	-3200	-0-	497 3	130 9	13 1	N	10				173
10	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-	81 3	11 9		N	NO RPT				173

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590														
05	76012 X	70506	-0-	-5506	-0-	66077 2	2603 3	1826 9	N	1660	1264 1			640
06	143860 X	143860	-0-	-0-	-0-	131908 2	6834 3	5118 9	N	4653	4967 1			326
07	139767 X	139767	-0-	-0-	-0-	127419 2	7476 3	4872 9	N	4429	4170 1			585
08	133343 X	133343	-0-	-0-	-0-	122800 2	6034 3	4509 9	N	4099	4056 1			628
09	123583 X	123583	-0-	-0-	-0-	115148 2	4583 3	3852 9	N	3502	3892 1			238
10	89745 X	NO RPT	-0-	-89745	-0-				N	NO RPT				238

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 296818 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10338 - 10344														
05	40392 X	40392	-0-	-0-	-0-	38332 2	1432 3	628 9	N	571	530 1			165
06	38050 X	38050	-0-	-0-	-0-	35659 2	1760 3	631 9	N	574	564 1			175
07	42907 X	42907	-0-	-0-	-0-	39900 2	2271 3	736 9	N	669	531 1			313
08	44153 X	44153	-0-	-0-	-0-	41325 2	1966 3	862 9	N	784	932 1			165
09	44196 X	44196	-0-	-0-	-0-	41651 2	1624 3	921 9	N	837	739 1			263
10	34906 X	NO RPT	-0-	-34906	-0-				N	NO RPT				263

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354 GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923														
05	26078 X	26078	-0-	-0-	-0-	25448 2	630 9	25274 2	N	573	551 1			214
06	25900 X	25900	-0-	-0-	-0-	25274 2	626 9	26096 2	N	569	570 1			213
07	26745 X	26745	-0-	-0-	-0-	25212 2	649 9	25825 2	N	590	565 1			238
08	25825 X	25825	-0-	-0-	-0-	23862 2	613 9	3378 2	N	557	561 1			234
09	24438 X	24438	-0-	-0-	-0-		576 9		N	524	564 1			194
*10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-		86 9		N	78	189 1			83

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 709

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6975 X	5641	-0-	-1334	-0-	465 1	5030 2	N	133			169
06	5850 X	5037	-0-	-813	-0-	146 9	4495 2	N	84	182 1		71
07	6045 X	5927	-0-	-118	-0-	450 1	5328 2	N	122			193
08	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	92 9	5451 2	N	103	191 1		105
09	5460 X	5393	-0-	-67	-0-	465 1	4847 2	N	87			192
10	5921 X	5672	-0-	-249	-0-	113 9	5115 2	N	84	186 1		90
						465 1						
						92 9						
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366												
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-
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170												
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3166 2	76 9	N	69			259
06	3330 X	2448	-0-	-882	-0-	2391 2	57 9	N	52	182 1		129
07	3441 X	1984	-0-	-1457	-0-	1915 2	69 9	N	63			192
08	3255 X	2711	-0-	-544	-0-	2597 2	114 9	N	104	180 1		116
09	3150 X	2021	-0-	-1129	-0-	1922 2	99 9	N	90			206
10	3255 X	595	-0-	-2660	-0-	558 2	37 9	N	34	175 1		65
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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOODY RANCH			62673 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON			
GOOD EARTH SERVICES LLC			314182												
MOODY RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 066521			COMPL. DATE 01/26/1976			TOTAL DEPTH 8335 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	*	AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
MOODY RANCH (7300)			62673 400			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON			
GOOD EARTH SERVICES LLC			314182												
MOODY RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 242152			COMPL. DATE 10/25/2019			TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925			
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
MOONEY, E.(YEGUA 5450)			62700 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085												
FOSTER, WM. C.			WELL #: 3			RRCID -> 085771			COMPL. DATE 11/16/1979			TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452			
05	2294	N	1628	-0-	-666	-0-	16	1	1612	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1338	-0-	-642	-0-	13	1	1325	2	N	-0-			-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	23	1	2439	2	N	-0-			-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	N	-0-			-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	18	1	1870	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	1251	-0-	-1043	-0-	12	1	1239	2	N	-0-			-0-
MOOSE OIL & GAS (FRI0 2775)			62788 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627												
DENNEY			WELL #: 1			RRCID -> 163090			COMPL. DATE 12/22/1996			TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778			
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
MORALES (FRI0 E)			62795 150			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
ASSOCIATED MINERALS INTEREST			035520												
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-			WELL #: 5			RRCID -> 121874			COMPL. DATE 07/21/1986			TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600			
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

MORALES (1500)														
ALS PRODUCTION CO.														
ROBINSON, VELMA														
WELL #:					62795 675	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					015610									
					4	RRCID -> 078066					COMPL. DATE 08/05/1978			
											TOTAL DEPTH 4862			
											PERF. 1493 - 1506			
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	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2025														
MORALES (1750)														
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP														
ROBINSON, VELMA														
WELL #:					62795 725	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					036548									
					2	RRCID -> 081065					COMPL. DATE 01/29/1987			
											TOTAL DEPTH 4909			
											PERF. 1327 - 1335			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORALES (2280)														
TIDEWATER MINERALS CORPORATION														
CALLAWAY														
WELL #:					62795 760	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					859552									
					2	RRCID -> 225631					COMPL. DATE 12/06/2006			
											TOTAL DEPTH 3000			
											PERF. 2413 - 2415			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORALES (2540)														
TIDEWATER MINERALS CORPORATION														
CAMPBELL														
WELL #:					62795 780	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					859552									
					2	RRCID -> 238942					COMPL. DATE 03/23/2007			
											TOTAL DEPTH 4000			
											PERF. 2510 - 2526			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORALES (2710)														
CANVAS ENERGY LLC														
CALLAWAY #2														
WELL #:					62795 810	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					100317									
					1	RRCID -> 179374					COMPL. DATE 08/01/2000			
											TOTAL DEPTH 3000			
											PERF. 2548 - 2552			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (3260)													CNTY: JACKSON	
BNP PETROLEUM CORPORATION														
SLAZENGER FRIO														
WELL #: 62795 860 RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330														
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014														

MORALES (4150)													CNTY: JACKSON	
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.														
HOLLINGSWORTH														
WELL #: 62795 910 RRCID -> 293357 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3720 - 3726														
05	7192 #	2331	-0-	-4861	-0-	2331	3		N	-0-				-0-
06	6960 #	1744	-0-	-5216	-0-	1744	3		N	-0-				-0-
07	3038 #	1668	-0-	-1370	-0-	1668	3		N	-0-				-0-
08	3348 #	783	-0-	-2565	-0-	783	3		N	-0-				-0-
09	3240 #	508	-0-	-2732	-0-	508	3		N	-0-				-0-
10	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT				-0-

MORALES, NORTH (WILCOX)													CNTY: JACKSON	
ATLAS OPERATING LLC														
MOORE-STAFFORD														
WELL #: 62797 558 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 11324 - 11330														
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1697	2	66	9	N	60			378
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1904	2	86	9	N	78	176	1	280
07	1209 N	652	-0-	-557	-0-	619	2	33	9	N	30			310
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1775	2	55	9	N	50			360
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1922	2	86	9	N	78			438
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			438

MORALES, NORTH (1250)													CNTY: LAVACA	
BRINKERHOFF OIL COMPANY														
BORCHERS, O. R. -A-														
WELL #: 62797 700 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES, NORTH (1910)													CNTY: LAVACA	
HICKS EXPLORATION, LLC														
BORCHERS "B"														
WELL #: 62797 785 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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		* * AMT CODE	EOM BALANCE				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
MORAY (EDWARDS)														62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC														073059									
BURNS GAS UNIT NO 1														WELL #: 2		RRCID -> 235538		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 14490		PERF.14780 - 17303	
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2	2924	3	N	-0-					-0-				
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2	3829	3	N	-0-					-0-				
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2	3854	3	N	-0-					-0-				
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2	3923	3	N	-0-					-0-				
*09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2	3617	3	N	-0-					-0-				
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
STILES GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 236034		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 14476		PERF.14433 - 16960	
05	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2298	2	7449	3	N	177	177	1			-0-				
									195	9													
06	9510	X	9247	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	2146	2	7101	3	N	-0-					-0-				
07	9796	X	9294	-0-	-502	-0-	-0-	-0-	2220	2	7074	3	N	-0-					-0-				
08	9951	X	9570	-0-	-381	-0-	-0-	-0-	2229	2	7341	3	N	-0-					-0-				
09	9630	X	9044	-0-	-586	-0-	-0-	-0-	2212	2	6832	3	N	-0-					-0-				
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
BURNS GAS UNIT NO 1														WELL #: 1		RRCID -> 236152		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 14653		PERF.14112 - 16729	
05	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3235	2	10487	3	N	-0-					-0-				
06	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3037	2	10051	3	N	-0-					-0-				
07	14415	X	12669	-0-	-1746	-0-	-0-	-0-	3026	2	9643	3	N	-0-					-0-				
08	14415	X	13077	-0-	-1338	-0-	-0-	-0-	3045	2	10032	3	N	-0-					-0-				
09	13950	X	11392	-0-	-2558	-0-	-0-	-0-	2787	2	8605	3	N	-0-					-0-				
10	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 236866		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14765		PERF.14808 - 16338	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	87	3	N	-0-					-0-				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
BURNS GAS UNIT NO 1														WELL #: 3		RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.14450 - 16200	
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-					-0-				
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-				
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	15	2	46	3	N	-0-					-0-				
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	231	3	N	-0-					-0-				
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	211	3	N	-0-					-0-				
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

MORAY (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
STILES GAS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246														
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14601 X	13597	-0-	-1004	-0-		3206 2	10391 3		N	-0-			-0-
06	13590 X	4965	-0-	-8625	-0-		1152 2	3813 3		N	-0-			-0-
07	15035 X	7625	-0-	-7410	-0-		1821 2	5804 3		N	-0-			-0-
08	15035 X	9387	-0-	-5648	-0-		2186 2	7201 3		N	-0-			-0-
09	14550 X	8376	-0-	-6174	-0-		2049 2	6327 3		N	-0-			-0-
10	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT			-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909														
05	2697 X	2552	-0-	-145	-0-		602 2	1950 3		N	-0-			-0-
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-		634 2	2098 3		N	-0-			-0-
07	2821 X	2772	-0-	-49	-0-		662 2	2110 3		N	-0-			-0-
08	2821 X	2804	-0-	-17	-0-		653 2	2151 3		N	-0-			-0-
09	2730 X	2704	-0-	-26	-0-		662 2	2042 3		N	-0-			-0-
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490														
05	124 N	91	-0-	-33	-0-		21 2	70 3		N	-0-			-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		331 2	1094 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3809	-0-	-709	-0-	709	909 2	2900 3		N	-0-			-0-
08	709 N	-0-	-0-	-709	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855														
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-		54 2	174 3		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-		23 2	75 3		N	-0-			-0-
07	248 N	180	-0-	-68	-0-		43 2	137 3		N	-0-			-0-
08	217 N	102	-0-	-115	-0-		24 2	78 3		N	-0-			-0-
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-		74 2	226 3		N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853														
05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-		1313 2	4257 3		N	-0-			-0-
06	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-		1233 2	4077 3		N	-0-			-0-
07	5828 X	5071	-0-	-757	-0-		1211 2	3860 3		N	-0-			-0-
08	5828 X	5178	-0-	-650	-0-		1206 2	3972 3		N	-0-			-0-
09	5640 X	4839	-0-	-801	-0-		1184 2	3655 3		N	-0-			-0-
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			-0-
STILES GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275														
05	9300 X	6157	-0-	-3143	-0-		1452 2	4705 3		N	-0-			-0-
06	9000 X	6948	-0-	-2052	-0-		1613 2	5335 3		N	-0-			-0-
07	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-		2009 2	6400 3		N	-0-			-0-
08	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-		1931 2	6361 3		N	-0-			-0-
09	6960 X	5245	-0-	-1715	-0-		1283 2	3962 3		N	-0-			-0-
10	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT			-0-
FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659														
05	7 N	6	-0-	-1	-0-		1 2	5 3		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		2 2	5 3		N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		3 2	11 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORAY (EDWARDS)													CNTY: DE WITT		
BLACKBRUSH O & G, LLC															
STILES GAS UNIT															
				//CONT.//	62827	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
				//CONT.//	073059										
				WELL #:	3		RRCID ->	252026	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL	DEPTH	14473	PERF.	14600 - 16315
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
05		3689 X	3498	-0-	-191	-0-	824	2	2674	3	N		-0-		-0-
06		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	928	2	3070	3	N		-0-		-0-
07		3968 X	3406	-0-	-562	-0-	813	2	2593	3	N		-0-		-0-
08		3968 X	3704	-0-	-264	-0-	863	2	2841	3	N		-0-		-0-
09		3990 X	2241	-0-	-1749	-0-	548	2	1693	3	N		-0-		-0-
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N		NO RPT		-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT				WELL #:	2		RRCID ->	253398	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL	DEPTH	14552	PERF.	14443 - 17368
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
06		16 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	12	3	N		-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N		-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #:	4		RRCID ->	255162	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.	15205 - 17096
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	15	2	49	3	N		-0-		-0-
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	14	2	45	3	N		-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	13	2	40	3	N		-0-		-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	15	2	50	3	N		-0-		-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	14	2	40	3	N		-0-		-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N		NO RPT		-0-
THIEME GAS UNIT				WELL #:	1H		RRCID ->	262900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL	DEPTH	15082	PERF.	14676 - 17580
05		4681 X	4605	-0-	-76	-0-	1086	2	3519	3	N		-0-		-0-
06		4530 X	4259	-0-	-271	-0-	988	2	3271	3	N		-0-		-0-
07		4588 X	3921	-0-	-667	-0-	936	2	2985	3	N		-0-		-0-
08		4619 X	4459	-0-	-160	-0-	1038	2	3421	3	N		-0-		-0-
09		4470 X	4195	-0-	-275	-0-	1026	2	3169	3	N		-0-		-0-
10		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N		NO RPT		-0-
CUSACK GAS UNIT				WELL #:	1		RRCID ->	263820	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL	DEPTH	14440	PERF.	14675 - 18445
05		3844 X	3730	-0-	-114	-0-	879	2	2851	3	N		-0-		-0-
06		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	818	2	2708	3	N		-0-		-0-
07		3813 X	3576	-0-	-237	-0-	854	2	2722	3	N		-0-		-0-
08		3813 X	3208	-0-	-605	-0-	747	2	2461	3	N		-0-		-0-
09		3690 X	3446	-0-	-244	-0-	843	2	2603	3	N		-0-		-0-
10		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N		NO RPT		-0-
HAMILTON GAS UNIT				WELL #:	1		RRCID ->	264151	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL	DEPTH	14378	PERF.	15047 - 16326
05		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	920	2	2982	3	N		-0-		-0-
06		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	944	2	3127	3	N		-0-		-0-
07		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	901	2	2869	3	N		-0-		-0-
08		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	934	2	3075	3	N		-0-		-0-
*09		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	932	2	2879	3	N		-0-		-0-
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N		NO RPT		-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
EVX OPERATING LLC				101131									
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265940		COMPL. DATE 09/27/2024		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366				
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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)				63130 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
STATE TRACT 100				WELL #:	1	RRCID -> 266396		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538			
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	69 1	23 2		Y	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)				63131 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.				378253									
WELDER-CLIBURN				WELL #:	3C	RRCID -> 061276		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOULTON (JACKSON)				63279 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.				804350									
MOLNOSKEY, VICTOR				WELL #:	1	RRCID -> 072663		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEIMER, LOIS				WELL #:	1	RRCID -> 075224		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUSTR, JIM J. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 075225		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH														
63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
732075 WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 C RRCID -> 288759 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894														
05	3007 X	1880	-0-	-1127	-0-	360	1	1483	2	N	34	158	1	115
						37	9							
06	2160 X	1438	-0-	-722	-0-	316	1	1042	2	N	73			188
						80	9							
07	2232 X	1500	-0-	-732	-0-	361	1	1053	2	N	78			266
						86	9							
08	1922 X	1817	-0-	-105	-0-	350	1	1397	2	N	64	171	1	159
						70	9							
09	1860 X	549	-0-	-1311	-0-	314	1	229	2	N	5			164
						6	9							
10	1891 X	998	-0-	-893	-0-	345	1	644	2	N	8			172
						9	9							
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 291594 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935														
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH														
63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
732075 WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	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														
05	3038 X	2955	-0-	-83 B	-0-	273	1	2682	2	Y	-0-			85
06	2940 X	2638	-0-	-302 B	-0-	254	1	2383	2	Y	1			86
						1	9							
07	3224 X	2236	-0-	-988 B	-0-	252	1	1984	2	Y	-0-			86
08	3224 X	1451	-0-	-1773 B	-0-	245	1	1206	2	Y	-0-			86
09	3120 X	2198	-0-	-922 B	-0-	219	1	1979	2	Y	-0-			86
10	3346 X	3346	-0-	-0- B	-0-	236	1	3110	2	Y	-0-			86

OIL AND GAS DIVISION

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) WELDERXP LTD. COFFIN-SARGENT UNIT				63354 270 907320	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	1	RRCID ->	284422	COMPL. DATE	01/23/2016	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4420	-	4440		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			38
06	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			38
07	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			38
08	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			38
09	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			38
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			38
MT. LUCAS (V-4 SAND) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				63354 351 732075	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	19	RRCID ->	291538	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	6098	PERF. 2518	-	2544		
*11	758	N	758	-0-	-0-		-0-	326	1	432	2	N	-0-			-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-		-0-	426	1	405	2	N	-0-			-0-
*01	899	N	873	-0-	-26		-0-	504	1	369	2	N	-0-			-0-
*02	700	N	110	-0-	-590		-0-	51	1	59	2	N	-0-			-0-
*03	837	N	-0-	-0-	-837		-0-					N	-0-			-0-
*04	840	N	-0-	-0-	-840		-0-					N	-0-			-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-			-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-		-0-	14	1	3	2	N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	18	RRCID ->	292886	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL DEPTH	6162	PERF. 2614	-	2617		
05	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-		-0-	226	1	1079	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-		-0-	252	1	1267	2	N	-0-			-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-		-0-	245	1	1203	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1069	-0-	-251		-0-	216	1	853	2	N	-0-			-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-		-0-	233	1	2237	2	N	-0-			-0-
MOUNT LUCAS (2100) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT, HOLMAN				63354 594 732075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	4	RRCID ->	003215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2124	-	2145		
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-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-
MOUNT LUCAS (2200) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				63354 648 732075	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	9	RRCID ->	291456	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	6134	PERF. 2368	-	2376		
05	3751		-0-	-0-	-3751		-0-					N	-0-			-0-
06	1260	#	-0-	-0-	-1260		-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2500)		63354 702		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 290364		COMPL. DATE 12/03/2020		TOTAL DEPTH 6391		PERF. 2335 - 2352					
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 296828		COMPL. DATE 10/12/2023		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 2504 - 2594					
05	5239	3522	-0-	-1717	-0-	273	1	3249	2	Y	-0-				-0-
06	5070	1620	-0-	-3450	-0-	254	1	1366	2	Y	-0-				-0-
07	5239	1588	-0-	-3651	-0-	252	1	1336	2	Y	-0-				-0-
08	4123 #	1377	-0-	-2746	-0-	245	1	1132	2	Y	-0-				-0-
09	3990 #	1383	-0-	-2607	-0-	219	1	1164	2	Y	-0-				-0-
10	3534 #	1299	-0-	-2235	-0-	238	1	1061	2	Y	-0-				-0-
MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625													
WEATHERSBY		WELL #: 1		RRCID -> 107086		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 4256 - 4260					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
RISER, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513					
05	341 N	247	-0-	-94	-0-	76	1	171	2	Y	-0-				49
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	75	1	180	2	Y	-0-				49
07	527 N	161	-0-	-366	-0-	39	1	122	2	Y	-0-				49
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	121	1	411	2	Y	-0-				49
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	102	1	310	2	Y	-0-				49
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	93	1	236	2	Y	-0-				49

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)												63466 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY												891175			
RISER, E. L.												WELL #: 3	RRCID -> 180191	COMPL. DATE 06/25/2000	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)												63466 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK
HYDROCARBON OPERATING, INC.												421166			
ARCO SANGER ESTATE												WELL #: 3	RRCID -> 113560	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10388 - 10412
05	3100 N	1815	-0-	-1285	170	544	1	1231	2	Y	36				162
						40	9								
06	2602 N	2432	-0-	-170	-0-	697	1	1673	2	Y	56				218
						62	9								
07	1519 N	1345	-0-	-174	-0-	263	1	1036	2	Y	42	185	1		75
						46	9								
08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	263	1	1747	2	Y	59				134
						65	9								
09	2430 X	2092	-0-	-338	-0-	500	1	1519	2	Y	66				200
						73	9								
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT				200
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
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT				-0-
HYDROCARBON OPERATING, INC.												421166			
ARCO SANGER ESTATE												WELL #: 2	RRCID -> 296054	COMPL. DATE 09/14/2023	TOTAL DEPTH 11518 PERF. 8200 - 8240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MUDHILL (HOCKLEY)												63596 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												612414			
MITCHELL												WELL #: 2	RRCID -> 252149	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				18
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-				18
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				18
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				18
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-				18
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				18

MURPHY SISTERS (FRIO 3600)			63947 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
GARRISON LTD.			295861																	
O'BRIEN			WELL #: 1			RRCID -> 233330			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-		
WELDERXP LTD.			907320																	
O'BRIEN RANCH			WELL #: 1B			RRCID -> 225504			COMPL. DATE 04/17/2018			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
O'BRIEN RANCH			WELL #: 1A			RRCID -> 225506			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MURRY'S MAGIC (YEGUA)			64009 495			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471																	
MARY ALICE JONES			WELL #: 1			RRCID -> 256072			COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562								
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2				N	-0-					156		
06	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2				N	-0-					156		
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2				N	-0-					156		
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2				N	-0-					156		
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2				N	-0-					156		
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT					156		
MUSTANG CREEK, EAST (6150)			64087 888			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON								
VIPER S.W.D., LLC			886209																	
BURES			WELL #: 1			RRCID -> 164049			COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384								
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MUY BUENO (WILCOX J)			64137 475			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																	
PETTUS, W. W. HEIRS			WELL #: 1			RRCID -> 172874			COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 11380 - 11400								
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

MUY BUENO (9800)													CNTY: GOLIAD	
LIGHTNING OIL COMPANY														
COHN														
WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154														
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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157		
MAGNUM PRODUCING, LP													CNTY: GOLIAD	
PETTUS, W. W. HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894														
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1750	2	107 9	Y	97		194		
06	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1457	2	87 9	Y	79	178 1	95		
07	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1484	2	94 9	Y	85		180		
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1505	2	94 9	Y	85	176 1	89		
*09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1818	2	91 9	Y	83		172		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		172		
MUY BUENO (10904)													CNTY: GOLIAD	
VENTEX OPERATING CORP.														
ROB & VAN RAMSEY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006														
05	126476	67153	-0-	-59323	-0-	63090	3	4063 9	N	3694	3570 1	251		
06	126476	69551	-0-	-56925	-0-	65618	3	3933 9	N	3575	3447 1	379		
07	126476	63576	-0-	-62900	-0-	59781	3	3795 9	N	3450	3447 1	382		
08	15221	74651	-0-	-59430	-0-	70390	3	4261 9	N	3874	3837 1	419		
09	134081	67210	-0-	-66871	-0-	63059	3	4151 9	N	3774	3891 1	302		
10	15221	80854	-0-	-65633	-0-	76751	3	4103 9	N	3730	3875 1	157		
NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)													CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY														
RODGERS														
WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851														
05	403 N	122	-0-	-281 B	-52524	18 1	104 2	Y		-0-		45		
06	90 N	453	-0-	-363 B	-52161	57 1	396 2	Y		-0-		45		
07	403 N	338	-0-	-65 B	-52161	37 1	301 2	Y		-0-		45		
08	124 N	311	-0-	-187 B	-51974	31 1	280 2	Y		-0-		45		
09	450 N	298	-0-	-152 B	-51974	38 1	260 2	Y		-0-		45		
10	341 N	267	-0-	-74 B	-51974	33 1	234 2	Y		-0-		45		
RODGERS GAS UNIT NO.1													CNTY: LAVACA	
WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		-0-		
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	2 1	14 2	Y		-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-		-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y		-0-		-0-		
RODGERS GU 1													CNTY: LAVACA	
WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893														
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y		-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y		-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y		-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y		-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y		-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y		-0-		-0-		

NOODLERONI (FRIO)		65857 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
VAQUERO OPERATING		882776						
FRANEK		WELL #: 1	RRCID -> 151108		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NORBEE (GEOLOGIC)		65916 183	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC		102822						
WHIDDON		WELL #: 3	RRCID -> 283263		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355						
BROWN UNIT		WELL #: 10	RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760	
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-
NORBEE (HOCKLEY 3700)		65916 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC		102822						
TRIAL		WELL #: 2	RRCID -> 257813		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
BROWN		WELL #: 18	RRCID -> 287930		COMPL. DATE 03/14/2019		TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	7

NORBEE (HOCKLEY 3700)		//CONT.//		65916 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE	
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166					
LOONEY		WELL #:		3	RRCID -> 295384	COMPL. DATE 01/10/2024	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3611	- 3624
M	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
05	7502 X	7502	-0-	-0- B	-0-	248 1 372 9	6882 2	N 338	99
06	9061 X	9061	-0-	-0- B	-0-	240 1 479 9	8342 2	N 435	169
07	9145 X	7358	-0-	-1787 B	-0-	248 1 399 9	6711 2	N 363	164
08	9145 X	7381	-0-	-1764 B	-0-	248 1 427 9	6706 2	N 388	195
09	9060 X	8394	-0-	-666 B	-0-	240 1 472 9	7682 2	N 429	86
10	9362 X	NO RPT	-0-	-9362 B	-0-			N NO RPT	86
NORBEE (3400)				65916 900	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BEE	
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822					
BROWN H		WELL #:		1A	RRCID -> 269248	COMPL. DATE 01/03/2013	TOTAL DEPTH 4412	PERF. 3234	- 3237
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
NORBEE, S.E. (4230)				65921 300	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BEE	
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822					
BROWN H		WELL #:		1	RRCID -> 281449	COMPL. DATE 07/27/2012	TOTAL DEPTH 4496	PERF. 4219	- 4222
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-
NORBEE, S.E. (HOCKLEY)				65921 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BEE	
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822					
BROWN		WELL #:		12	RRCID -> 267866	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3718	- 3727
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N 155	67
07	3049 N	3049	-0-	-0- B	-0-	3013 3	36 9	N 33	100
08	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1625 3	6 9	N 5	105
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	105
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	105

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			112
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			112
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			
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-			700 2	3 9	Y		3				211
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-			672 2	1 9	Y		1				212
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-			692 2	3 9	Y		3				215
08	713 N	695	-0-	-18	-0-			623 2	72 9	Y		65				280
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-			678 2	24 9	Y		22	245 1			57
10	682 N	664	-0-	-18	-0-			664 2		Y		-0-				57
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			
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2		Y		-0-				-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 2		Y		-0-				-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-			45 2		Y		-0-				-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2		Y		-0-				-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 2		Y		-0-				-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2		Y		-0-				-0-
NORDHEIM, SW. (12,600) ARCADIA OPERATING, LLC REMMERS (DEEP)				65943 500 028734	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
WELL #:				6	RRCID -> 197946				COMPL. DATE 09/11/2006				TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158			
05	14B2 EXT	39	-0-	39	460			39 2		N		-0-				33
06	497 X	37	-0-	-460	-0-			37 2		N		-0-				33
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 2		N		-0-				33
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2		N		-0-				33
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 2		N		-0-				33
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2		N		-0-				33
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. REMMERS (DEEP)				100310												
WELL #:				7	RRCID -> 196959				COMPL. DATE 05/08/2003				TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			304
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			304
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			304
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			304
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			304
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			304

NORDHEIM, SW. (12,600)		//CONT.//	65943 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		//CONT.//	100310						
REMMERS (DEEP)		WELL #:	8	RRCID ->	205831	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13705 PERF.13198 - 13496
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	259
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	259
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	259
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	259
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	259
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	259
REMMERS (DEEP)		WELL #:	8	RRCID ->	274887	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13705 PERF.12662 - 12714
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	102
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	102
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	102
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	102
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166						
RABE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9162 - 9220
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	217
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	217
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	217
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	217
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	217
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	217
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930						
SPINDLETOP		WELL #:	2	RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8053 - 8056
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-

NORMANNA (HOCKLEY 3525)															
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
MORRIS															
					66013 100	ASSOCIATED					49B	CNTY: BEE			
					612414										
WELL #:					1	RRCID -> 247498					COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3407 - 3415	
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	
05		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-	53	
06		835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	2				N	-0-	53	
07		775 #	628	-0-	-147	-0-	628	2				N	-0-	53	
08		775 #	503	-0-	-272	-0-	503	2				N	-0-	53	
09		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2				N	-0-	53	
10		868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-						N	NO RPT	53	
NORMANNA, E. (FRIO)															
HICKS EXPLORATION, LLC															
BRADFORD															
					66014 200	NON-ASSOCIATED					EXEMPT	CNTY: BEE			
					102036										
WELL #:					1	RRCID -> 286124					COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 2513 - 2515	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	80	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	80	
CHANDLER OIL & GAS, LLC															
DUTY															
					144355										
WELL #:					2	RRCID -> 163343					COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 2614 - 2619	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
DUTY															
WELL #:					1	RRCID -> 187895					COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH	5297	PERF. 2461 - 2467	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
NURSERY (YEGUA 5700)															
B.P. PRODUCTIONS INC.															
WOODRUFF															
					66310 200	NON-ASSOCIATED					EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
					040797										
WELL #:					3	RRCID -> 169356					COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH	6097	PERF. 5899 - 5909	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511					N	NO RPT	-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511					N	NO RPT	-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511					N	NO RPT	-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511					N	NO RPT	-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511					N	NO RPT	-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511					N	NO RPT	-0-	

NURSERY (YEGUA 5700)		//CONT.//		66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057											
WOODRUFF		WELL #:		1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH		6105 PERF. 5857 - 5862			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			70
NURSERY (2800)				66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MOAIC OIL LLC				589978											
WEST		WELL #:		1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 2804 - 2808			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
NURSERY (3400)				66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GARRISON LTD.				295861											
KOHUTEK		WELL #:		1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH		3700 PERF. 3298 - 3351			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
KOHUTEK "B"		WELL #:		2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH		3808 PERF. 3382 - 3388			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
NURSERY (3500)				66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
LEE		WELL #:		1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH		3861 PERF. 3466 - 3468			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
NURSERY, S. (1000)				66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
MOAIC OIL LLC				589978											
WEST, JOHN		WELL #:		1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975		TOTAL DEPTH		4144 PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)				66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DE LA TORRE OIL & GAS, INC				211299											
BARTLETT				WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9242 - 9260			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-			7
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3			N	-0-			7
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3			N	-0-			7
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			7
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

BARTLETT				WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9372 - 9416			
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 3			N	-0-			16
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-		891 3			N	-0-			16
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-		885 3			N	-0-			16
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			16
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

HOWARD, V. B.				WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9532 - 9564			
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 3			N	-0-			44
06		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		2051 3			N	-0-			44
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
08		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		2037 3			N	-0-			44
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			44
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

HINES				WELL #: 1		RRCID -> 173017		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9334 - 9370			
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-		645 3			N	-0-			28
06		3000 N	3699	-0-	699	699		3699 3			N	-0-			28
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	699					N	NO RPT			28
08		3100 N	3674	-0-	574	1273		3674 3			N	-0-			28
09		300 X	NO RPT	-0-	-300	973					N	NO RPT			28
10		310 X	NO RPT	-0-	-310	663					N	NO RPT			28

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)				66519 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
MID RIVER MIDSTREAM LLC				102578											
QVS				WELL #: 1D		RRCID -> 198249		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 2815 - 4178			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (SLICK -A-)				66519 415		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085											
MCCELLELAND				WELL #: 29		RRCID -> 287477		COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6731 - 6736			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) KEBO OIL & GAS, INC. SJI				66519 740 453170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
				WELL #:	1	RRCID ->	261786	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8714	-	8736	
M O	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
05	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	620 57 9	1	3996	2	N	52					165
06	4500	X	4122	-0-	-378	-0-	540 46 9	1	3536	2	N	42					207
07	4650	X	3817	-0-	-833	-0-	540 29 9	1	3248	2	N	26	187	1			46
08	4681	X	4376	-0-	-305	-0-	580 54 9	1	3742	2	N	49					95
09	4530	X	4508	-0-	-22	-0-	580 166 9	1	3762	2	N	151	190	1			56
10	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	600 32 9	1	3732	2	N	29					85
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MCCLELLAND				531085	WELL #:	15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	9736	-	9748
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	2959	2	N	1					174
06	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	3 1 9	1	2373	2	N	30	180	1			24
07	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	33 5 1	9	2502	2	N	31					55
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	34 10 1	9	3197	2	N	32					87
09	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	35 8 1	9	2845	2	N	9					96
10	2976	X	2565	-0-	-411	-0-	10 5 1 9	9	2543	2	N	15					111
MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	9667	-	9677	
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	4 1 9	1	2551	2	N	-0-					335
06	2310	X	2048	-0-	-262	-0-	2 1 9	1	2046	2	N	-0-					335
07	2542	X	2161	-0-	-381	-0-	3 1 9	1	2157	2	N	1	177	1			159
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	2756	2	N	-0-					159
09	2460	X	2457	-0-	-3	-0-	4 1 9	1	2453	2	N	-0-					159
10	2542	X	2194	-0-	-348	-0-	2 1 9	1	2192	2	N	-0-					159
MCCLELLAND				WELL #:	17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9960	-	10024	
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3 65 9	1	306	2	N	59					177
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2 35 9	1	246	2	N	32	175	1			34
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	3 41 9	1	259	2	N	37					71
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3 43 9	1	331	2	N	39					110
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2 112 9	1	294	2	N	102					212
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	2 28 9	1	263	2	N	25	183	1			54

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 731

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (WILCOX CONS.)													CNTY: LIVE OAK	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
MCCLELLAND "C"														
WELL #: 1														
RRCID -> 099695														
COMPL. DATE 04/06/1982														
TOTAL DEPTH 10013													PERF. 9656 - 9668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(L)	(-)		CODE					AMT	CODE	
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	1	1	161	2	N	31			259
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	34	9	281	2	N	7			266
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	282	2	N	6			272
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	3	1	341	2	N	-0-	182	1	90
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	N	10			100
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	9	228	2	N	25			125
						2	1							
						28	9							
MCCLELLAND														
WELL #: 18														
RRCID -> 102307														
COMPL. DATE 09/17/1982														
TOTAL DEPTH 10064													PERF. 9810 - 9830	
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-
MCCLELLAND														
WELL #: 20														
RRCID -> 106489														
COMPL. DATE 07/08/1983														
TOTAL DEPTH 9950													PERF. 9832 - 9858	
05	4867 X	1686	-0-	-3181	-0-	1	1	1684	2	N	1	183	1	125
06	3960 X	2955	-0-	-1005	-0-	1	9	2935	2	N	15			140
07	4123 X	3000	-0-	-1123	-0-	3	1	2940	2	N	52			192
08	4123 X	3626	-0-	-497	-0-	57	9	3558	2	N	55			247
09	3990 X	3476	-0-	-514	-0-	7	1	3424	2	N	42			289
10	3069 X	2399	-0-	-670	-0-	61	9	2377	2	N	18	183	1	124
						46	9							
						2	1							
						20	9							
MCCLELLAND "E"														
WELL #: 1														
RRCID -> 106843														
COMPL. DATE 11/29/2022														
TOTAL DEPTH 10012													PERF. 9382 - 9390	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
MCCLELLAND														
WELL #: 24														
RRCID -> 142820														
COMPL. DATE 09/24/1992														
TOTAL DEPTH 10050													PERF. 9844 - 9903	
05	4092 X	469	-0-	-3623	-0-	4	1	455	2	N	9			184
06	3180 X	1737	-0-	-1443	-0-	10	9	1727	2	N	1			185
07	2604 X	179	-0-	-2425	-0-	9	1	178	2	N	-0-			185
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	1	1	2966	2	N	12			197
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	29	1	4068	2	N	2			199
10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	13	9	3705	2	N	-0-			199
						40	1							
						2	9							
						38	1							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)				//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				//CONT.//		531085													
MCCLELLAND				WELL #:		26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9756 - 9763					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18 7			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025																			
MCCLELLAND				WELL #:		16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 11245		PERF. N/A					
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-	
MCCLELLAND				WELL #:		27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9835 - 10000					
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	8	1	4388	2	N	2							160	
						2	9												
06	4020 X	3549	-0-	-471	-0-	11	1	3519	2	N	17							177	
						19	9												
07	4340 X	3751	-0-	-589	-0-	13	1	3709	2	N	26							203	
						29	9												
08	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	23	1	4740	2	N	22			177 1				48	
						24	9												
09	4260 X	4244	-0-	-16	-0-	18	1	4219	2	N	6							54	
						7	9												
10	4402 X	3794	-0-	-608	-0-	13	1	3770	2	N	10							64	
						11	9												
MCCLELLAND				WELL #:		28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9892 - 10126					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-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-	
MCCLELLAND				WELL #:		30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10382		PERF. 10166 - 10255					
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-	

OAKVILLE (WILCOX CONS.) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BIRD													//CONT.// 66519 740 681327			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
													WELL #:	1	RRCID ->	235003	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	9200	-	9310
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						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19					133						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27					160						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	57	1			103						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16					119						
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	51	156	1			14						
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14						
SANDEL OPERATING COMPANY CROCKER, P. P. G.U. #1													WELL #:	1	RRCID ->	100766	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL	DEPTH	9825	PERF.	9576	-	9594
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	2	97	9	N	88						198						
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	2	88	9	N	80	183	1				95						
07	1116 N	620	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	518	2	102	9	N	93						188						
08	1364 N	198	-0-	-0-	-1166	-0-	-0-	120	2	78	9	N	71	173	1				86						
09	1320 N	676	-0-	-0-	-644	-0-	-0-	592	2	84	9	N	76						162						
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	81	9	N	74						236						
CROCKER, P. P. G.U. #1													WELL #:	2	RRCID ->	102246	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9564	-	9598
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-						76						
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-						76						
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-						76						
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-						76						
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-						76						
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-						76						
SCHREINER RANCH TRUST II													WELL #:	5	RRCID ->	141656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	9774	-	9999
05	558 N	408	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	352	2	56	9	N	51	187	1				50						
06	450 N	320	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	295	2	25	9	N	23	1	1				72						
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	44	9	N	40						112						
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2	56	9	N	51	2	1				161						
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	N	4	2	1				163						
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	250	2	26	9	N	24	2	1				185						
SCHREINER RANCH TRUST II													WELL #:	3	RRCID ->	144503	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL	DEPTH	11094	PERF.	9834	-	9895
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
05	2325 X	742	-0-	-1583	-0-	-0-	-0-	728	2	14	9	N	13	3	1				311						
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4177	2	69	9	N	63	16	1				358						
07	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	2	70	9	N	64	182	1				240						
08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5005	2	78	9	N	71	189	1				122						
09	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4988	2	88	9	N	80	24	1				178						
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3404	2	72	9	N	65	25	1				218						

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														
SANDER OPERATING COMPANY														
SCHREINER RANCH TRUST II														
WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726														
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
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1254	2	30	9	N	27	5	1	123
06	1830 N	1106	-0-	-724	-0-	1025	2	81	9	N	74	4	1	193
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1279	2	52	9	N	47	185	1	55
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1511	2	62	9	N	56	7	1	104
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1683	2	66	9	N	60	8	1	156
10	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	1085	2	42	9	N	38	8	1	186
J. W. MCCLELLAND G. U. #2														
WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780														
05	930 N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-			199
06	1320 N	640	-0-	-680	-0-	638	2	2	9	N	2			201
07	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2964	2	28	9	N	25			226
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			226
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	N	14			240
10	1736 N	757	-0-	-979	-0-	757	2			N	-0-			240
SHANKLIN ENERGY CO, LLC														
MILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRISUN ENERGY SERVICES LLC														
LIVE OAK SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDERXP LTD.														
ARNOLD														
WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINTON														
WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913														
05	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	170	1	2944	2	N	53	40	1	178
						58	9							
06	3150 X	2916	-0-	-234	-0-	2875	2	41	9	N	37			215
07	3193 X	2864	-0-	-329	-0-	2801	2	63	9	N	57	178	1	94
08	3193 X	2926	-0-	-267	-0-	2893	2	33	9	N	30			124
09	3090 X	2770	-0-	-320	-0-	90	1	2627	2	N	48			172
						53	9							
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			172

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320						
OAKVILLE-HINTON G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 247162	COMPL. DATE 01/31/2022	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8470	-	8490
M	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
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		25	151 1		407
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	969 2	32			439
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	492 2	2 9			441
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5			446
09	990 N	498	-0-	-492	-0-	16 1	8			454
						9 9				
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		NO RPT			454
OAKVILLE (WILCOX 7700)				66519 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085						
MCCLLELLAND		WELL #:		22	RRCID -> 283645	COMPL. DATE 08/11/2017	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7750	-	7764
05	961 N	464	-0-	-497	-0-	3 1	461 2	N	-0-	83
06	900 N	811	-0-	-89	-0-	7 1	804 2	N	-0-	83
07	1116 N	812	-0-	-304	-0-	7 1	805 2	N	-0-	83
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	8 1	975 2	N	-0-	83
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	8 1	938 2	N	-0-	83
10	806 N	656	-0-	-150	-0-	5 1	651 2	N	-0-	83
OAKVILLE (1550)				66519 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
JJRS INVESTMENTS INC.				427648						
REAGAN, ROBERT ET AL		WELL #:		5T	RRCID -> 153095	COMPL. DATE 12/13/1993	TOTAL DEPTH 8013	PERF. 1552	-	1560
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)				66521 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
REAGAN, L. A.		WELL #:			RRCID -> 105760	COMPL. DATE 03/03/1983	TOTAL DEPTH 11260	PERF. 9480	-	9496
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022										
OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)				66523 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
TT OPERATING, LLC				872252						
REAGAN, ROBERT H. ETAL		WELL #:		5 C	RRCID -> 127915	COMPL. DATE 07/22/1988	TOTAL DEPTH 8013	PERF. 5868	-	5876
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)				66540 125	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
TT OPERATING, LLC				872252										
REAGAN, ROBERT H.				WELL #: 7	RRCID -> 147008	COMPL. DATE 09/15/1993	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6859 - 6862					
M	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THWING GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 198541	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3941 - 3951					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APACHE CORPORATION				027200										
DONOGHUE GAS UNIT 5-E				WELL #: 1	RRCID -> 198013	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.) PROLINE ENERGY RESOURCES INC O'CONNOR RANCH "B"													CNTY: GOLIAD					
//CONT.// 66710 200 681327 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823					
M 0	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					5
08	T. A.	-0-	1	-0-	-0-	3			1	2		Y	-0-					5
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					5
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					5
O'CONNOR RANCH "B"													WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9
07	2 N	-0-	2	-0-	-0-				2	2		Y	-0-					9
08	11 N	-0-	11	-0-	-0-				11	2		Y	-0-					9
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-					9
O'CONNOR RANCH "R"													WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783					
05	31 N	3	-0-	-28	-0-				3	1		Y	-0-					-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-				3	1		Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-				3	1	3	2	Y	-0-				-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-				3	1	14	2	Y	-0-				-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-				3	1			Y	-0-				-0-
*10	6 N	5	-0-	-1	-0-				5	1			Y	-0-				-0-
O'CONNOR RANCH "T"													WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150					
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-				8	1		Y	-0-					4
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-				8	1		Y	-0-					4
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-				8	1		Y	-0-					4
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-				8	1		Y	-0-					4
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-				8	1		Y	-0-					4
*10	8 N	6	-0-	-2	-0-				6	1		Y	-0-					4
O'CONNOR RANCH "B"													WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					9
08	T. A.	-0-	1	-0-	-0-	3			1	2		Y	-0-					9
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					9
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					9
O'CONNOR RANCH													WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					78
07	2 N	-0-	2	-0-	-0-				2	2		N	-0-					78
08	11 N	-0-	11	-0-	-0-				11	2		N	-0-					78
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					78
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					78
O'CONNOR RANCH													WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
O'CONNOR RANCH																			
WELL #: 27										RRCID -> 214373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3550 - 3556			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		1 N	-0-	1	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
O'CONNOR RANCH										WELL #: 28		RRCID -> 216256		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3302 - 3310	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					3	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
07		2 N	-0-	2	-0-	-0-			2	2		N	-0-					3	
08		11 N	-0-	11	-0-	-0-			11	2		N	-0-					3	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
*10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					3	
O'CONNOR RANCH										WELL #: 22		RRCID -> 250444		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 4190 - 4218	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
O'CONNOR RANCH, S. (FRIO 1)										66718 201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					12	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
08		1 N	-0-	1	-0-	-0-			1	2		Y	-0-					12	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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	
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					93	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93	
08		1 N	-0-	1	-0-	-0-			1	2		Y	-0-					93	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93	
O'CONNOR RANCH "C"										WELL #: 2		RRCID -> 186988		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4256 - 4518	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					4	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
07		3 N	-0-	3	-0-	-0-			3	2		Y	-0-					4	
08		14 N	-0-	14	-0-	-0-			14	2		Y	-0-					4	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
*10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					4	

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)										66718 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327												
O'CONNOR RANCH										WELL #:		23	RRCID -> 219796		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4710 - 4720			
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
05		1	N	-0-	-0-		-1	-0-							N	-0-						41
06		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						41
07		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						41
08		1	N	-0-	-0-	1	-0-	-0-				1	2		N	-0-						41
*09		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						41
*10		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						41

O'CONNOR RANCH										WELL #:		16	RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4262 - 4272			
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-

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			
05	13	N		-0-	-0-		-13	-0-							N	-0-						33
06	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						33
07	2	N		-0-	-0-	2	-0-	-0-				2	2		N	-0-						33
08	9	N		-0-	-0-	9	-0-	-0-				9	2		N	-0-						33
*09	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						33
*10	2	N		-0-	-0-		-2	-0-							N	-0-						33

O'CONNOR RANCH										WELL #:		38	RRCID -> 232108		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 12590		PERF.12010 - 12058			
05	31	N		-0-	-0-		-31	-0-							N	-0-						39
06	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						39
07	2	N		-0-	-0-	2	-0-	-0-				2	2		N	-0-						39
08	10	N		-0-	-0-	10	-0-	-0-				10	2		N	-0-						39
*09	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						39
*10	2	N		-0-	-0-		-2	-0-							N	-0-						39

O'CONNOR RANCH										WELL #:		35	RRCID -> 238785		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14572		PERF.12432 - 14484			
05	13	N		-0-	-0-		-13	-0-							N	-0-						77
06	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						77
07	2	N		-0-	-0-	2	-0-	-0-				2	2		N	-0-						77
08	9	N		-0-	-0-	9	-0-	-0-				9	2		N	-0-						77
*09	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						77
*10	2	N		-0-	-0-		-2	-0-							N	-0-						77

VAQUERO OPERATING										882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CLINTON										WELL #:		1	RRCID -> 169417		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12409 - 12736			
05	PRTL	PLG		NO	RPT		-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
06	PRTL	PLG		NO	RPT		-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
07	PRTL	PLG		NO	RPT		-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
08	PRTL	PLG		NO	RPT		-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
09	PRTL	PLG		NO	RPT		-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
10	PRTL	PLG		NO	RPT		-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-

OLIVIA (7500, UPPER)		67197 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922														
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 25		RRCID -> 202247		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7461 - 7474						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					68
ORANGEDALE (LULING, LOWER)		67544 251		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
ALGEA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147028		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 16800		PERF.10318 - 10380						
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-
ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414														
KILROY-TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8983 - 8990						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
TIPTON		WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714		PERF. 8981 - 8994						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	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 #: 1		RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4582 - 4592						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

OIL AND GAS DIVISION

PAISANO CREEK (YEGUA)			68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
APEX ENERGY, INC.			027424												
GRANBERRY A			WELL #:		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186 -		5222		
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED_____			05/10/2023												
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355												
MCNEILL H			WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4433 -		4438		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880												
MCNEILL H			WELL #: 2		RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5197 -		5226		
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2					N	-0-			39
06	0 N	12	-0-	12	-0-	12 2					N	-0-			39
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2					N	-0-			39
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2					N	-0-			39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			39
PALO ALTO (6280)			68649 280		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA						
SHORE PETROLEUM CORP.			778492												
ZORILLA-MALONE			WELL #: 7		RRCID -> 294099		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 6274 -		6277		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	450						Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	450						Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	450						Y	-0-			-0-
08	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
PANNA MARIA (CARRIZO)			68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
ECTERO SOUTHWEST, LLC			241416												
GFL/CRUZ			WELL #: 0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 4396		PERF. N/A				
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459												
BORDOVSKY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 -		4017		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (EDWARDS)		68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES			
CATURUS ENERGY, LLC		103593						
FOEGELLE G. U.		WELL #: 1	RRCID -> 033376	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10898	- 10930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-				-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058						
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2		WELL #: 5	RRCID -> 038971	COMPL. DATE 04/03/1966	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10892	- 10937	
05	662 R	2364	-0- 1702 B	-0-	1725	2	639 9 N	132
06	2836 R	2836	-0- B	-0-	2433	2	403 9 N	47
07	3019 R	3019	-0- B	-0-	2641	2	378 9 N	86
08	3322 R	3322	-0- B	-0-	2945	2	377 9 N	103
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2580 #	1767	-0- -813 B	-813	1549	1	218 9 N	157
10	2666 #	929	-0- -1737 B	-2550	834	2	95 9 N	69
GULFTEX ENERGY, LLC		338751						
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #: 1	RRCID -> 033542	COMPL. DATE 08/10/1961	TOTAL DEPTH 11046	PERF.10898	- 10976	
05	P&A COND	-0-	-0- B	-0-				36
06	P&A COND	-0-	-0- B	-0-				36
07	P&A COND	-0-	-0- B	-0-				36
08	P&A COND	-0-	-0- B	-0-				36
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	P&A COND	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12973 12/11/2024								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462						
LABUS, J. V.		WELL #: 3	RRCID -> 133296	COMPL. DATE 11/06/1989	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10784	- 10792	
05	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-				38
*08	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-				38
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
PANTHER REEF (FRIO CONS.)		69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY	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	
05	3100 N	5342	-0- 2242	7670	406 1	4476 3	N	451
					460 9			
06	600 X	NO RPT	-0- -600	7070			N	451
07	620 X	NO RPT	-0- -620	6450			N	451
08	620 X	NO RPT	-0- -620	5830			N	451
09	600 X	NO RPT	-0- -600	5230			N	451
10	620 X	NO RPT	-0- -620	4610			N	451

PANTHER REEF (FRI0 CONS.)				//CONT.//	69022 100	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.				//CONT.//	483925													
STATE TRACT 89				WELL #:	002	RRCID -> 269199		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9480		- 9548				
M	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BULL REDFISH UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 274876		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9132		- 9148				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BULL REDFISH UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 279961		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9100		- 9148				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BULL REDFISH UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 280204		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10173		PERF. 9178		- 9196				
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	47	1	519	3	N	48	31	1					39
						53	9											
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT							39
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT							39
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT							39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							39

'BULL REDFISH' UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 283708		COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9236		- 9301				
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	82	1	903	3	N	84	55	1					69
						92	9											
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT							69
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT							69
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT							69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							69

PANTHER REEF, S.W. (FRI0 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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184129		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924							
HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880							
MCNEILL		WELL #: 3 D		RRCID -> 244747		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				140
MCNEILL WEST		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				7

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)			//CONT.//			69277 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			//CONT.//			224880															
MCNEILL (BROOKS)			WELL #:			1	RRCID -> 272719			COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					90	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					90	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					90	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					90	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					90	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					90	

MCNEILL (BROOKS) B			WELL #:			1	RRCID -> 280617			COMPL. DATE 10/18/2015			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					200	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					200	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					200	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					200	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					200	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					200	

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)						69562 270	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA								
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC						100412															
WELDER, M. S. EST.			WELL #:			20	RRCID -> 200773			COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	

PATRICIA (2800 CATAHOULA)						69562 720	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA								
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC						100412															
WELDER, M. S. EST.			WELL #:			10	RRCID -> 189327			COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	

PAWNEE (EDWARDS)						69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
BLACKBRUSH O & G, LLC						073059															
ONEAL GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 003545			COMPL. DATE 06/02/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

TOMASEK GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 003546			COMPL. DATE 11/14/1961			TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900								
05	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-		5	2	18	3	N	-0-						-0-	
06	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-		9	2	33	3	N	-0-						-0-	
07	62	N	25	-0-	-0-	B	-0-		6	2	19	3	N	-0-						-0-	
08	31	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
10	31	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
GORDON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	15903 X	12572	-0-	-3331 B	-0-	2964	2	9608	3	N	-0-				-0-
06	15390 X	14889	-0-	-501 B	-0-	3456	2	11433	3	N	-0-				-0-
07	15903 X	13185	-0-	-2718 B	-0-	3149	2	10036	3	N	-0-				-0-
08	18020 X	18020	-0-	-0- B	-0-	4196	2	13824	3	N	-0-				-0-
*09	14887 X	14887	-0-	-0- B	-0-	3641	2	11246	3	N	-0-				-0-
10	15376 X	NO RPT	-0-	-15376 B	-0-					N	NO RPT				-0-
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821															
05	4774 X	3867	-0-	-907 B	-0-	911	2	2956	3	N	-0-				-0-
06	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	1091	2	3607	3	N	-0-				-0-
07	4898 X	4852	-0-	-46 B	-0-	1159	2	3693	3	N	-0-				-0-
08	4898 X	4047	-0-	-851 B	-0-	943	2	3104	3	N	-0-				-0-
09	4710 X	4373	-0-	-337 B	-0-	1069	2	3304	3	N	-0-				-0-
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-					N	NO RPT				-0-
G W CURRER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277															
05	2356 N	2065	-0-	-291 B	-0-	487	2	1578	3	N	-0-				-0-
06	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	356	2	1179	3	N	-0-				-0-
07	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	664	2	2115	3	N	-0-				-0-
08	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	489	2	1611	3	N	-0-				-0-
09	1530 N	422	-0-	-1108 B	-0-	103	2	319	3	N	-0-				-0-
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT				-0-
J A LEPPARD GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264															
05	3100 X	2452	-0-	-648 B	-0-	578	2	1874	3	N	-0-				-0-
06	3000 X	2663	-0-	-337 B	-0-	618	2	2045	3	N	-0-				-0-
07	2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-	710	2	2263	3	N	-0-				-0-
08	2945 X	1883	-0-	-1062 B	-0-	438	2	1445	3	N	-0-				-0-
09	2790 X	2023	-0-	-767 B	-0-	495	2	1528	3	N	-0-				-0-
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					N	NO RPT				-0-
BENHAM GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446															
05	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-				-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-				-0-
07	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	920	2	2932	3	N	-0-				-0-
08	3567 X	3567	-0-	-0- B	-0-	831	2	2736	3	N	-0-				-0-
09	3180 X	1325	-0-	-1855 B	-0-	324	2	1001	3	N	-0-				-0-
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001															
05	4206 X	4206	-0-	-0- B	-0-	992	2	3214	3	N	-0-				-0-
06	4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	1113	2	3682	3	N	-0-				-0-
07	3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-	896	2	2853	3	N	-0-				-0-
08	4358 X	4358	-0-	-0- B	-0-	1015	2	3343	3	N	-0-				-0-
09	3313 X	3313	-0-	-0- B	-0-	810	2	2503	3	N	-0-				-0-
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637															
05	2542 X	1457	-0-	-1085 B	-0-	343	2	1114	3	N	-0-				-0-
06	2460 X	1856	-0-	-604 B	-0-	430	2	1426	3	N	-0-				-0-
07	2542 X	2384	-0-	-158 B	-0-	570	2	1814	3	N	-0-				-0-
08	2449 X	2138	-0-	-311 B	-0-	498	2	1640	3	N	-0-				-0-
09	1950 X	1905	-0-	-45 B	-0-	466	2	1439	3	N	-0-				-0-
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059															
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141991	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	16347 PERF.13467 - 15592									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-						
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	2	2	8 3	N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-						
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-						
09	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-						
ONEAL GAS UNIT											WELL #:		3	RRCID ->	142061	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	13838 PERF.13709 - 15368
05	5363 X	4677	-0-	-686 B	-0-	1102	2	3575 3	N	-0-			-0-						
06	5190 X	4854	-0-	-336 B	-0-	1126	2	3728 3	N	-0-			-0-						
07	5548 X	5548	-0-	-0- B	-0-	1325	2	4223 3	N	-0-			-0-						
08	5363 X	5346	-0-	-17 B	-0-	1245	2	4101 3	N	-0-			-0-						
09	5190 X	5130	-0-	-60 B	-0-	1255	2	3875 3	N	-0-			-0-						
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
HENRY BUES GAS UNIT											WELL #:		3	RRCID ->	142065	COMPL. DATE	05/28/1992	TOTAL DEPTH	13890 PERF.13591 - 13706
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	60	2	196 3	N	-0-			-0-						
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	45	2	149 3	N	-0-			-0-						
07	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	20	2	63 3	N	-0-			-0-						
08	248 N	167	-0-	-81 B	-0-	39	2	128 3	N	-0-			-0-						
*09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	89	2	272 3	N	-0-			-0-						
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
TOMASEK GAS UNIT											WELL #:		4	RRCID ->	147064	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13745 PERF.13335 - 15071
05	5059 X	5059	-0-	-0- B	-0-	1193	2	3866 3	N	-0-			-0-						
06	6775 X	6775	-0-	-0- B	-0-	1572	2	5203 3	N	-0-			-0-						
07	6455 X	6455	-0-	-0- B	-0-	1541	2	4914 3	N	-0-			-0-						
08	6007 X	6007	-0-	-0- B	-0-	1398	2	4609 3	N	-0-			-0-						
09	6338 X	6338	-0-	-0- B	-0-	1550	2	4788 3	N	-0-			-0-						
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
HENRY BUES GAS UNIT											WELL #:		6	RRCID ->	147266	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	13905 PERF.13634 - 13221
05	2108 X	1741	-0-	-367 B	-0-	410	2	1331 3	N	-0-			-0-						
06	1792 X	1792	-0-	-0- B	-0-	416	2	1376 3	N	-0-			-0-						
07	1723 X	1723	-0-	-0- B	-0-	412	2	1311 3	N	-0-			-0-						
08	1762 X	1762	-0-	-0- B	-0-	410	2	1352 3	N	-0-			-0-						
09	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	617	2	1906 3	N	-0-			-0-						
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
HENRY BUES GAS UNIT											WELL #:		7	RRCID ->	149882	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	13950 PERF.13656 - 15849
05	4557 X	2720	-0-	-1837 B	-0-	641	2	2079 3	N	-0-			-0-						
06	4260 X	3661	-0-	-599 B	-0-	850	2	2811 3	N	-0-			-0-						
07	4309 X	3474	-0-	-835 B	-0-	829	2	2645 3	N	-0-			-0-						
08	4216 X	3531	-0-	-685 B	-0-	822	2	2709 3	N	-0-			-0-						
09	4080 X	3375	-0-	-705 B	-0-	826	2	2549 3	N	-0-			-0-						
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-				N	NO RPT			-0-						
GORDON GAS UNIT											WELL #:		4	RRCID ->	171216	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	14000 PERF.13468 - 14000
05	1302 N	658	-0-	-644 B	-0-	155	2	503 3	N	-0-			-0-						
06	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	148	2	489 3	N	-0-			-0-						
07	899 N	558	-0-	-341 B	-0-	133	2	425 3	N	-0-			-0-						
08	651 N	410	-0-	-241 B	-0-	96	2	314 3	N	-0-			-0-						
09	630 N	238	-0-	-392 B	-0-	58	2	180 3	N	-0-			-0-						
10	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-				N	NO RPT			-0-						

PAWNEE (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
AMANDA OLSON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2332 X	2332	-0-	-0- B	-0-	550	2	1782	3	N	-0-			-0-
06	4165 X	4165	-0-	-0- B	-0-	967	2	3198	3	N	-0-			-0-
07	2954 X	2954	-0-	-0- B	-0-	706	2	2248	3	N	-0-			-0-
08	2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	687	2	2264	3	N	-0-			-0-
09	3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	771	2	2379	3	N	-0-			-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693														
05	4650 X	3967	-0-	-683 B	-0-	935	2	3032	3	N	-0-			-0-
06	4500 X	4128	-0-	-372 B	-0-	958	2	3170	3	N	-0-			-0-
07	4649 X	4649	-0-	-0- B	-0-	1110	2	3539	3	N	-0-			-0-
08	4686 X	4686	-0-	-0- B	-0-	1091	2	3595	3	N	-0-			-0-
*09	4736 X	4736	-0-	-0- B	-0-	1159	2	3577	3	N	-0-			-0-
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869														
05	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	383	2	1241	3	N	-0-			-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	282	2	933	3	N	-0-			-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	442	2	1411	3	N	-0-			-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	416	2	1372	3	N	-0-			-0-
*09	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	347	2	1071	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667														
05	6448 X	4868	-0-	-1580 B	-0-	1147	2	3721	3	N	-0-			-0-
06	6240 X	5217	-0-	-1023 B	-0-	1211	2	4006	3	N	-0-			-0-
07	6045 X	5343	-0-	-702 B	-0-	1276	2	4067	3	N	-0-			-0-
08	6014 X	5228	-0-	-786 B	-0-	1218	2	4010	3	N	-0-			-0-
09	5820 X	5069	-0-	-751 B	-0-	1240	2	3829	3	N	-0-			-0-
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833														
05	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	249	2	805	3	N	-0-			-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	257	2	848	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1111	-0-	-36 B	-0-	266	2	845	3	N	-0-			-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	266	2	876	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	1109	-0-	-1 B	-0-	271	2	838	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072														
05	5022 X	4065	-0-	-957 B	-0-	958	2	3107	3	N	-0-			-0-
06	4860 X	3783	-0-	-1077 B	-0-	878	2	2905	3	N	-0-			-0-
07	4991 X	4526	-0-	-465 B	-0-	1081	2	3445	3	N	-0-			-0-
08	4991 X	4883	-0-	-108 B	-0-	1137	2	3746	3	N	-0-			-0-
*09	4904 X	4904	-0-	-0- B	-0-	1200	2	3704	3	N	-0-			-0-
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699														
05	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	443	2	1434	3	N	-0-			-0-
06	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	527	2	1743	3	N	-0-			-0-
07	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	549	2	1750	3	N	-0-			-0-
08	2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	616	2	2027	3	N	-0-			-0-
*09	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	570	2	1761	3	N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	1049	2	3401	3	N	-0-				-0-
06	5894 X	5894	-0-	-0- B	-0-	1368	2	4526	3	N	-0-				-0-
07	5828 X	3844	-0-	-1984 B	-0-	918	2	2926	3	N	-0-				-0-
08	5828 X	3873	-0-	-1955 B	-0-	901	2	2972	3	N	-0-				-0-
09	5700 X	3587	-0-	-2113 B	-0-	877	2	2710	3	N	-0-				-0-
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-					N	NO RPT				-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039															
05	806 N	718	-0-	-88 B	-0-	169	2	549	3	N	-0-				-0-
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	181	2	600	3	N	-0-				-0-
07	744 N	661	-0-	-83 B	-0-	158	2	503	3	N	-0-				-0-
08	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	169	2	555	3	N	-0-				-0-
09	780 N	552	-0-	-228 B	-0-	135	2	417	3	N	-0-				-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045															
05	2387 X	1589	-0-	-798 B	-0-	374	2	1215	3	N	-0-				-0-
06	2310 X	2078	-0-	-232 B	-0-	482	2	1596	3	N	-0-				-0-
07	2387 X	2106	-0-	-281 B	-0-	503	2	1603	3	N	-0-				-0-
08	2108 X	1356	-0-	-752 B	-0-	315	2	1041	3	N	-0-				-0-
09	2070 X	2058	-0-	-12 B	-0-	503	2	1555	3	N	-0-				-0-
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652															
05	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	807	2	2618	3	N	-0-				-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0- B	-0-	808	2	2673	3	N	-0-				-0-
07	3999 X	2482	-0-	-1517 B	-0-	592	2	1890	3	N	-0-				-0-
08	3999 X	2876	-0-	-1123 B	-0-	670	2	2206	3	N	-0-				-0-
09	3870 X	3092	-0-	-778 B	-0-	757	2	2335	3	N	-0-				-0-
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT				-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740															
05	806 N	476	-0-	-330 B	-0-	112	2	364	3	N	-0-				-0-
06	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	157	2	522	3	N	-0-				-0-
07	775 N	716	-0-	-59 B	-0-	171	2	545	3	N	-0-				-0-
08	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	143	2	472	3	N	-0-				-0-
09	690 N	554	-0-	-136 B	-0-	136	2	418	3	N	-0-				-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT				-0-
GORDON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753															
05	2511 X	1071	-0-	-1440 B	-0-	252	2	819	3	N	-0-				-0-
06	2430 X	2192	-0-	-238 B	-0-	509	2	1683	3	N	-0-				-0-
07	2511 X	1039	-0-	-1472 B	-0-	248	2	791	3	N	-0-				-0-
08	1581 X	869	-0-	-712 B	-0-	202	2	667	3	N	-0-				-0-
09	2190 X	748	-0-	-1442 B	-0-	183	2	565	3	N	-0-				-0-
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT				-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	348	2	1127	3	N	-0-				-0-
06	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	323	2	1067	3	N	-0-				-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	379	2	1208	3	N	-0-				-0-
08	1488 N	1347	-0-	-141 B	-0-	314	2	1033	3	N	-0-				-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	419	2	1293	3	N	-0-				-0-
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE		
BLACKBRUSH O & G, LLC															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2356 N	1581	-0-	-775 B	-0-	373	2	1208	3	N	-0-				-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	400	2	1324	3	N	-0-				-0-
07	1798 N	1770	-0-	-28 B	-0-	422	2	1348	3	N	-0-				-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	379	2	1250	3	N	-0-				-0-
09	1710 N	1601	-0-	-109 B	-0-	392	2	1209	3	N	-0-				-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHROEDER GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920		
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	8	2	27	3	N	-0-				-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	8	2	27	3	N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	14	2	46	3	N	-0-				-0-
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	15	2	46	3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
ONEAL GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275		
05	4898 X	857	-0-	-4041 B	-0-	202	2	655	3	N	-0-				-0-
06	4740 X	615	-0-	-4125 B	-0-	143	2	472	3	N	-0-				-0-
07	4216 X	1275	-0-	-2941 B	-0-	305	2	970	3	N	-0-				-0-
08	1023 X	696	-0-	-327 B	-0-	162	2	534	3	N	-0-				-0-
09	960 X	909	-0-	-51 B	-0-	223	2	686	3	N	-0-				-0-
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761		
05	3875 X	3101	-0-	-774 B	-0-	731	2	2370	3	N	-0-				-0-
06	3750 X	3359	-0-	-391 B	-0-	779	2	2580	3	N	-0-				-0-
07	3875 X	3542	-0-	-333 B	-0-	846	2	2696	3	N	-0-				-0-
08	3596 X	3408	-0-	-188 B	-0-	793	2	2615	3	N	-0-				-0-
09	3480 X	2699	-0-	-781 B	-0-	660	2	2039	3	N	-0-				-0-
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT				-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093		
05	2263 N	2121	-0-	-142 B	-0-	500	2	1621	3	N	-0-				-0-
06	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	469	2	1550	3	N	-0-				-0-
07	2201 N	1869	-0-	-332 B	-0-	447	2	1422	3	N	-0-				-0-
08	2108 N	1995	-0-	-113 B	-0-	464	2	1531	3	N	-0-				-0-
09	2010 N	1800	-0-	-210 B	-0-	440	2	1360	3	N	-0-				-0-
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT				-0-
BENHAM GAS UNIT A													WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095		
05	1705 N	1124	-0-	-581 B	-0-	265	2	859	3	N	-0-				-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	251	2	832	3	N	-0-				-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	263	2	839	3	N	-0-				-0-
08	1116 N	1077	-0-	-39 B	-0-	251	2	826	3	N	-0-				-0-
09	1080 N	997	-0-	-83 B	-0-	244	2	753	3	N	-0-				-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID ->	205879	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	13846 PERF.13413 - 15953			
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
05	1240 N	778	-0-	-462 B	-0-	184	2	594	3	N	-0-			-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	330	2	1089	3	N	-0-			-0-
07	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	637	2	2033	3	N	-0-			-0-
08	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	641	2	2112	3	N	-0-			-0-
*09	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	639	2	1973	3	N	-0-			-0-
10	2666 N	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID ->	207950	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	13872 PERF.13320 - 16585			
05	4588 X	3856	-0-	-732 B	-0-	909	2	2947	3	N	-0-			-0-
06	4678 X	4678	-0-	-0- B	-0-	1085	2	3593	3	N	-0-			-0-
07	4346 X	4346	-0-	-0- B	-0-	1038	2	3308	3	N	-0-			-0-
08	4280 X	4280	-0-	-0- B	-0-	997	2	3283	3	N	-0-			-0-
09	4680 X	4169	-0-	-511 B	-0-	1020	2	3149	3	N	-0-			-0-
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID ->	208366	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	13856 PERF.13300 - 15853			
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	70	2	231	3	N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	107	2	339	3	N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	97	2	320	3	N	-0-			-0-
*09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	106	2	327	3	N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KUENSTLER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	209460	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13954 PERF.13627 - 16227			
05	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	115	2	371	3	N	-0-			-0-
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	205	2	679	3	N	-0-			-0-
07	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	160	2	512	3	N	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	153	2	505	3	N	-0-			-0-
09	870 N	626	-0-	-244 B	-0-	153	2	473	3	N	-0-			-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT			-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	209738	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	13740 PERF.13495 - 16454			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BENHAM GAS UNIT A		WELL #:		2		RRCID ->	212328	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13990 PERF.13720 - 16980			
05	1984 X	1305	-0-	-679 B	-0-	308	2	997	3	N	-0-			-0-
06	1920 X	920	-0-	-1000 B	-0-	214	2	706	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	972	-0-	-268 B	-0-	232	2	740	3	N	-0-			-0-
08	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	526	2	1735	3	N	-0-			-0-
09	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	212	2	655	3	N	-0-			-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID ->	212330	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	13899 PERF.13692 - 16425			
05	3658 X	2365	-0-	-1293 B	-0-	558	2	1807	3	N	-0-			-0-
06	3540 X	2856	-0-	-684 B	-0-	663	2	2193	3	N	-0-			-0-
07	3658 X	3285	-0-	-373 B	-0-	784	2	2501	3	N	-0-			-0-
08	3379 X	2809	-0-	-570 B	-0-	654	2	2155	3	N	-0-			-0-
09	3270 X	2826	-0-	-444 B	-0-	692	2	2134	3	N	-0-			-0-
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
GORDON GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 214168		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 214410		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629			
05	1519 N	830	-0-	-689 B	-0-	196	2	634 3	N	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	185	2	613 3	N	-0-			-0-
07	899 N	729	-0-	-170 B	-0-	174	2	555 3	N	-0-			-0-
08	837 N	713	-0-	-124 B	-0-	166	2	547 3	N	-0-			-0-
09	810 N	641	-0-	-169 B	-0-	157	2	484 3	N	-0-			-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014			
05	4010 X	4010	-0-	-0- B	-0-	945	2	3065 3	N	-0-			-0-
06	4020 X	4020	-0-	-0- B	-0-	933	2	3087 3	N	-0-			-0-
07	3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	951	2	3031 3	N	-0-			-0-
08	4204 X	4204	-0-	-0- B	-0-	979	2	3225 3	N	-0-			-0-
09	3840 X	3784	-0-	-56 B	-0-	925	2	2859 3	N	-0-			-0-
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-				N	NO RPT			-0-
HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866			
05	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	163	2	529 3	N	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	209	2	692 3	N	-0-			-0-
07	651 N	508	-0-	-143 B	-0-	121	2	387 3	N	-0-			-0-
08	682 N	532	-0-	-150 B	-0-	124	2	408 3	N	-0-			-0-
09	720 N	574	-0-	-146 B	-0-	141	2	433 3	N	-0-			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-				N	NO RPT			-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708			
05	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	828	2	2685 3	N	-0-			-0-
06	3401 X	3401	-0-	-0- B	-0-	789	2	2612 3	N	-0-			-0-
07	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	839	2	2674 3	N	-0-			-0-
08	3819 X	3819	-0-	-0- B	-0-	889	2	2930 3	N	-0-			-0-
*09	3674 X	3674	-0-	-0- B	-0-	899	2	2775 3	N	-0-			-0-
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378			
05	17112 X	11762	-0-	-5350 B	-0-	2773	2	8989 3	N	-0-			-0-
06	16560 X	12366	-0-	-4194 B	-0-	2870	2	9496 3	N	-0-			-0-
07	16523 X	13126	-0-	-3397 B	-0-	3135	2	9991 3	N	-0-			-0-
08	15717 X	11828	-0-	-3889 B	-0-	2754	2	9074 3	N	-0-			-0-
*09	16260 X	16260	-0-	-0- B	-0-	3977	2	12283 3	N	-0-			-0-
10	13113 X	NO RPT	-0-	-13113 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1829 N	1605	-0-	-224 B	-0-	378	2	1227	3	N	-0-				-0-
06	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	427	2	1412	3	N	-0-				-0-
07	2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	682	2	2174	3	N	-0-				-0-
08	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	483	2	1593	3	N	-0-				-0-
09	1830 N	1695	-0-	-135 B	-0-	415	2	1280	3	N	-0-				-0-
10	2852 N	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					N	NO RPT				-0-
J A LEPPARD GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797															
05	806 N	553	-0-	-253 B	-0-	130	2	423	3	N	-0-				-0-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	138	2	456	3	N	-0-				-0-
07	775 N	501	-0-	-274 B	-0-	120	2	381	3	N	-0-				-0-
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	134	2	444	3	N	-0-				-0-
09	600 N	366	-0-	-234 B	-0-	89	2	277	3	N	-0-				-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590															
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	80	2	261	3	N	-0-				-0-
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	89	2	294	3	N	-0-				-0-
07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	104	2	332	3	N	-0-				-0-
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	95	2	313	3	N	-0-				-0-
09	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	90	2	276	3	N	-0-				-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT				-0-
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928															
05	0 N	544	-0-	544 B	-421	128	2	416	3	N	-0-				-0-
06	247 N	668	-0-	421 B	-0-	155	2	513	3	N	-0-				-0-
07	713 N	125	-0-	-588 B	-0-	29	2	96	3	N	-0-				-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-				-0-
*09	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	220	2	680	3	N	-0-				-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740															
05	1767 N	1524	-0-	-243 B	-0-	359	2	1165	3	N	-0-				-0-
06	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	457	2	1512	3	N	-0-				-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	442	2	1411	3	N	-0-				-0-
08	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	416	2	1371	3	N	-0-				-0-
09	1980 N	1697	-0-	-283 B	-0-	415	2	1282	3	N	-0-				-0-
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883															
05	589 N	481	-0-	-108 B	-0-	113	2	368	3	N	-0-				-0-
06	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	130	2	430	3	N	-0-				-0-
07	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	139	2	444	3	N	-0-				-0-
08	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	133	2	438	3	N	-0-				-0-
09	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	131	2	405	3	N	-0-				-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768															
05	2883 X	195	-0-	-2688 B	-0-	46	2	149	3	N	-0-				-0-
06	2460 X	290	-0-	-2170 B	-0-	67	2	223	3	N	-0-				-0-
07	2542 X	335	-0-	-2207 B	-0-	80	2	255	3	N	-0-				-0-
08	1426 X	78	-0-	-1348 B	-0-	18	2	60	3	N	-0-				-0-
09	1110 X	193	-0-	-917 B	-0-	47	2	146	3	N	-0-				-0-
10	341 X	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//			69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.//			073059										
ONEAL GAS UNIT			WELL #:			12	RRCID -> 227348			COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6076 X	4080	-0-	-1996 B	-0-	962	2	3118	3	N	-0-					-0-
06	8503 X	8503	-0-	-0- B	-0-	1973	2	6530	3	N	-0-					-0-
07	8907 X	8907	-0-	-0- B	-0-	2127	2	6780	3	N	-0-					-0-
08	6622 X	6622	-0-	-0- B	-0-	1542	2	5080	3	N	-0-					-0-
09	8340 X	6049	-0-	-2291 B	-0-	1480	2	4569	3	N	-0-					-0-
10	8618 X	NO RPT	-0-	-8618 B	-0-					N	NO RPT					-0-
ONEAL GAS UNIT			WELL #:			13	RRCID -> 232512			COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761			
05	3131 X	2352	-0-	-779 B	-0-	554	2	1798	3	N	-0-					-0-
06	3030 X	2742	-0-	-288 B	-0-	637	2	2105	3	N	-0-					-0-
07	2996 X	2996	-0-	-0- B	-0-	716	2	2280	3	N	-0-					-0-
08	2976 X	2868	-0-	-108 B	-0-	668	2	2200	3	N	-0-					-0-
*09	2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-	710	2	2191	3	N	-0-					-0-
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER GAS UNIT			WELL #:			13	RRCID -> 232931			COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 233614			COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353			
05	775 N	544	-0-	-231 B	-0-	129	2	415	3	N	-0-					-0-
06	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	198	2	656	3	N	-0-					-0-
07	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	210	2	667	3	N	-0-					-0-
08	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	201	2	662	3	N	-0-					-0-
09	840 N	827	-0-	-13 B	-0-	202	2	625	3	N	-0-					-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
ONEAL GAS UNIT			WELL #:			14	RRCID -> 236912			COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424			
05	3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	829	2	2688	3	N	-0-					-0-
06	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	841	2	2785	3	N	-0-					-0-
07	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	864	2	2753	3	N	-0-					-0-
08	3503 X	2971	-0-	-532 B	-0-	692	2	2279	3	N	-0-					-0-
*09	4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	980	2	3027	3	N	-0-					-0-
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					N	NO RPT					-0-
OVERBY GAS UNIT			WELL #:			2E	RRCID -> 237660			COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981			
05	18755 X	16450	-0-	-2305 B	-0-	3878	2	12572	3	N	-0-					-0-
06	18614 X	18614	-0-	-0- B	-0-	4320	2	14294	3	N	-0-					-0-
07	19083 X	19083	-0-	-0- B	-0-	4557	2	14526	3	N	-0-					-0-
08	18755 X	18338	-0-	-417 B	-0-	4270	2	14068	3	N	-0-					-0-
09	18150 X	17193	-0-	-957 B	-0-	4205	2	12988	3	N	-0-					-0-
10	18755 X	NO RPT	-0-	-18755 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMASEK GAS UNIT			WELL #:			3SW	RRCID -> 237844			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
GORDON GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 238768		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335				
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
05	11 X	11	-0-	-0- B	-0-		3 2		8 3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09	11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
10	11 X	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809		
05	5549 X	4274	-0-	-1275 B	-0-	1008	2	3266	3	N	-0-			-0-
06	5370 X	3862	-0-	-1508 B	-0-	896	2	2966	3	N	-0-			-0-
07	5549 X	4710	-0-	-839 B	-0-	1125	2	3585	3	N	-0-			-0-
08	4898 X	4794	-0-	-104 B	-0-	1116	2	3678	3	N	-0-			-0-
*09	5618 X	5618	-0-	-0- B	-0-	1375	2	4243	3	N	-0-			-0-
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID -> 249344		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931		
05	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	4976 X	4976	-0-	-0- B	-0-	1188	2	3788	3	N	-0-			-0-
08	2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	698	2	2301	3	N	-0-			-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	324	2	1002	3	N	-0-			-0-
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENHAM GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 250761		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345		
05	2675 X	2675	-0-	-0- B	-0-	631	2	2044	3	N	-0-			-0-
06	2745 X	2745	-0-	-0- B	-0-	637	2	2108	3	N	-0-			-0-
07	2363 X	2363	-0-	-0- B	-0-	564	2	1799	3	N	-0-			-0-
08	3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	824	2	2716	3	N	-0-			-0-
09	2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	689	2	2129	3	N	-0-			-0-
10	62 X	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 253305		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926		
05	7905 X	4709	-0-	-3196 B	-0-	1110	2	3599	3	N	-0-			-0-
06	7672 X	7672	-0-	-0- B	-0-	1780	2	5892	3	N	-0-			-0-
07	6417 X	5265	-0-	-1152 B	-0-	1257	2	4008	3	N	-0-			-0-
08	6653 X	6653	-0-	-0- B	-0-	1549	2	5104	3	N	-0-			-0-
09	7680 X	5031	-0-	-2649 B	-0-	1231	2	3800	3	N	-0-			-0-
10	7936 X	NO RPT	-0-	-7936 B	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA CCS LLC				100116										
ONEAL GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)															//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															703462									
NICHOLS GAS UNIT 1															WELL #:		1		RRCID -> 220257		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868	
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						
05	T. A.	1305	-0-	1305 B	3727			124 1	1181 3	Y	-0-						-0-							
06	T. A.	517	-0-	517 B	4244			60 1	457 3	Y	-0-						-0-							
07	4939 X	695	-0-	-4244 B	-0-			114 1	581 3	Y	-0-						-0-							
08	769 N	769	-0-	-0- B	-0-			183 1	586 3	Y	-0-						-0-							
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-			392 1	436 3	Y	-0-						-0-							
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					Y	NO RPT						-0-							
ZUNIGA GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 221593		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534	
05	3348 X	34	-0-	-3314 B	-0-			3 1	31 3	Y	-0-						-0-							
06	2250 X	204	-0-	-2046 B	-0-			24 1	180 3	Y	-0-						-0-							
07	2325 X	35	-0-	-2290 B	-0-			6 1	29 3	Y	-0-						-0-							
08	186 X	41	-0-	-145 B	-0-			10 1	31 3	Y	-0-						-0-							
09	210 N	126	-0-	-84 B	-0-			60 1	66 3	Y	-0-						-0-							
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT						-0-							
JOHNSTON GAS UNIT 1															WELL #:		1		RRCID -> 244796		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
JOHNSTON GAS UNIT 3															WELL #:		1		RRCID -> 245337		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526	
05	1171 X	27	-0-	-1144 B	-0-			3 1	24 3	Y	-0-						-0-							
06	10 X	10	-0-	-0- B	-0-			1 1	9 3	Y	-0-						-0-							
07	1178 X	59	-0-	-1119 B	-0-			10 1	49 3	Y	-0-						-0-							
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-						-0-							
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-			120 1	134 3	Y	-0-						-0-							
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT						-0-							
FLAME GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 245447		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
KOCUREK GAS UNIT 1															WELL #:		1		RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
STOCKTON GAS UNIT 1															WELL #:		1		RRCID -> 250361		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897	
05	T. A.	962	-0-	962 B	6078			91 1	871 3	Y	-0-						-0-							
06	T. A.	34	-0-	34 B	6112			4 1	30 3	Y	-0-						-0-							
07	6162 X	50	-0-	-6112 B	-0-			8 1	42 3	Y	-0-						-0-							
08	341 N	76	-0-	-265 B	-0-			18 1	58 3	Y	-0-						-0-							
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-			59 1	65 3	Y	-0-						-0-							
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT						-0-							

PAWNEE (EDWARDS)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
JOHNSTON GAS UNIT #2														
//CONT.//					69845 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
//CONT.//					703462						CNTY: BEE			
WELL #:					1	RRCID -> 259707					COMPL. DATE 08/25/2007			
											TOTAL DEPTH 13312			
											PERF. 13290 - 15962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PAWNEE (SLICK)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RTC														
					69845 600	ASSOCIATED					EXEMPT			
					635131						CNTY: BEE			
WELL #:					2	RRCID -> 299379					COMPL. DATE 03/20/2024			
											TOTAL DEPTH 6500			
											PERF. 5980 - 6001			
05	0 W	-0-	-0-	-0-		45676				N	-0-			47
06	0 W	-0-	-0-	-0-		45676				N	-0-			47
07	0 W	-0-	-0-	-0-		45676				N	-0-			47
08	0 W	-0-	-0-	-0-		45676				N	-0-			47
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-		45676				N	NO RPT			47
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-		45676				N	NO RPT			47
PAWNEE (WILCOX)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
TURNER GAS UNIT														
					69845 900	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					073059						CNTY: BEE			
WELL #:					13	RRCID -> 293017					COMPL. DATE 05/09/2013			
											TOTAL DEPTH 13963			
											PERF. 8610 - 8630			
05	961 N	838	-0-	-123	B	-0-	197 2	641 3		N	-0-			65
06	787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	182 2	605 3		N	-0-			65
07	1181 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	282 2	899 3		N	-0-			65
08	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	214 2	703 3		N	-0-			65
09	780 N	553	-0-	-227	B	-0-	136 2	417 3		N	-0-			65
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-				N	NO RPT			65
PAWNEE, S. (WILCOX)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
BENHAM GAS UNIT														
					69853 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					073059						CNTY: BEE			
WELL #:					4	RRCID -> 282730					COMPL. DATE 02/23/2003			
											TOTAL DEPTH 8800			
											PERF. 8613 - 8647			
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
PENA (YEGUA 4700)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
REMMERS, ELLIE ET AL														
					70397 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					040190						CNTY: DE WITT			
WELL #:					1	RRCID -> 127148					COMPL. DATE 12/19/1994			
											TOTAL DEPTH 7850			
											PERF. 2776 - 2786			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERDIDO CREEK (YEGUA)										70578 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
MERCY OIL AND GAS, LP										560765						
CASCADIA #2										WELL #: 1	RRCID -> 184329	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 5871	PERF. 5632	-	5666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										07/17/2025						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.										570411						
URBANCZYK A#1										WELL #: 1	RRCID -> 180212	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 10754	-	10757
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
WOOD ENERGY INC.										936795						
KAINER, CHARLES G.										WELL #: 2	RRCID -> 047846	COMPL. DATE 02/02/1970	TOTAL DEPTH 11193	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PETTUS										70987 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC										635131						
G.A. RAY										WELL #: 2	RRCID -> 294756	COMPL. DATE 12/20/2021	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 3839	-	3842
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		32746				N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		32746				N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		32746				N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-		32746				N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		32746				N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		32746				N	NO RPT					-0-
PETTUS (8950)										70987 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
PALEO OIL COMPANY LLC										635131						
RAY, G. A.										WELL #: 91	RRCID -> 095430	COMPL. DATE 09/13/1981	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 8954	-	8970
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, E. (A-2 WILCOX)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
RAY, GEORGE														
WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

PETTUS, E. (LULING)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
RAY, GEORGE														
WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		40

AMRWR, LLC														
RAY, GEORGE														
WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612														
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

PETTUS, E. (MACKHANK)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
RAY, GEORGE														
WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

RAY, GEORGE														
WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		42

PETTUS, E. (REKLAW)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
RAY, GEORGE														
WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		105
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		105
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		105
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		105
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		105
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		105

PETTUS, E. (THIRD LULING) NORTH LAKE RESOURCES LLC RAY, GEORGE				70988 625 100308		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAAD						
WELL #:				4UT	RRCID ->	144369	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	7608	-	7620			
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
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					21
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					21
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					21
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					21
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					21
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					21
RAY, GEORGE				WELL #:		6	RRCID ->	145643	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	7608	-	7635	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PETTUS, S.E. (1360) IP WELL SERVICE LLC MCKINNEY, J. E.				70996 850 102116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE						
WELL #:				5	RRCID ->	182045	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL	DEPTH	4975	PERF.	1358	-	1362			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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			
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					19
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					19
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					19
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022																		

PHIL POWER (4870)			71211 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
REMORA OPERATING, LLC			701613						
SHAY "D"			WELL #: 5	RRCID -> 167853	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 4901 - 4911		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PHIL POWER (5050 FRI0)			71211 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GULF COAST OPER. & ENG., INC.			337925						
SHAY			WELL #: 1	RRCID -> 129633	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5046 - 5052		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	66
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		
05	2139 #	2123	-0-	-16	-0-	2123 2	N	-0-	-0-
06	2070 #	1702	-0-	-368	-0-	1702 2	N	-0-	-0-
07	2139 #	2124	-0-	-15	-0-	2124 2	N	-0-	-0-
08	2108 #	1996	-0-	-112	-0-	1996 2	N	-0-	-0-
09	2040 #	1920	-0-	-120	-0-	1920 2	N	-0-	-0-
10	2139 #	2090	-0-	-49	-0-	2090 2	N	-0-	-0-
PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)			71237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
PROPERTY PRODUCING CO.			681462						
HARTT, JAMES			WELL #: 2	RRCID -> 061605	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH 6101	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PLACED0 (4700)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
HENDERSON														
71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
013365														
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLACED0 (5300 SINTON)														
PALOMA OPERATING, LLC														
VANDENBERGE & HILL														
71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
100344														
WELL #: 10					RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLACED0 (5720)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
BUHLER														
71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA														
013365														
WELL #: 33					RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715									
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLACED0 (5770)														
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC														
LAKE PLACED0 SWD														
71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
100638														
WELL #: 1					RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLACED0 (6100 FRI0)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
ROOS														
71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
013365														
WELL #: 49					RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PLACED0 (6700)			71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365													
TPR SCHOVAJASA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6678 - 6682					
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST PALOMA OPERATING, LLC			71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
VANDENBERG & HILL			100344													
			WELL #: 34		RRCID -> 205532		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6333 - 6337					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
VANDENBERG & HILL			WELL #: 50		RRCID -> 293337		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5172 - 5188					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST (3525) PALOMA OPERATING, LLC			71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
VANDENBERGE & HILL			100344													
			WELL #: 6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 3530 - 3545					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST (4000) PALOMA OPERATING, LLC			71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
VANDENBERG & HILL			100344													
			WELL #: 20		RRCID -> 134425		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 4006 - 4014					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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					
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	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			
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALOMA OPERATING, LLC			100344											
VANDENBERGE & HILL SWD			WELL #: 30R		RRCID -> 265345		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4690 - 5010			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
VANDENBERG & HILL			WELL #: 29		RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 5183 - 5199			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 48		RRCID -> 290708		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5661 - 5664			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

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					
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ORO RESOURCES, LLC			626507									
BRANDL			WELL #: 1	RRCID -> 281664	COMPL. DATE 11/03/2016	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5998 - 6002					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLACED0, EAST (6400)		71802 864	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
VANDENBERGE & HILL		WELL #: 42	RRCID -> 290858		COMPL. DATE 03/28/2020		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8
PLACED0, W. (5420)		71809 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
ROOS		WELL #: 33	RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ERP, W. E.		WELL #: 5	RRCID -> 043611		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ERP, W. E.		WELL #: 4	RRCID -> 059029		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	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
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			33
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			33
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			33
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			33
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			46
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			46
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			46
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			46
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

POESTA CREEK (2750)				72094 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
SIDELINE ENERGY INC.				779921						
LEHMAN & RICHARDS				WELL #: 1	RRCID -> 127769	COMPL. DATE 04/03/1988	TOTAL DEPTH	5852	PERF. 2934 - 2938	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT	-0-
10	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	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PORTER, N. (REKLAW)				72464 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES			
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860						
TABOR GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 059484	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH	7612	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	14B2 EXT	-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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	
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-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DOHMANN				WELL #:	2	RRCID ->	226042	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3014 -	3020
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CUTBIRTH				WELL #:	1	RRCID ->	226043	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2114 -	2117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	2	RRCID ->	227395	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2264 -	2266
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CUTBIRTH				WELL #:	2	RRCID ->	238216	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	2755 -	2758
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403										
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	3	RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2877 -	2879
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110				N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)										CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC																
JUSTEN, ELIZABETH																

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)														
JAD OIL, INC.														
HELWEG, ALVIN														
73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA														
429555														
WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRIDHAM LAKE (1560)														
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														
BASS, M. F.														
73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
100403														
WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC														
EKSTRUM														
905376														
WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRIDHAM LAKE (2450)														
CXL ENERGY LLC														
BASS, M. F.														
73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
195770														
WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRIDHAM LAKE (4210)														
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC														
DIETZEL														
73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
905376														
WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062														
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1568	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1159	-0-	-161	-0-		1159	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1068	-0-	-482	-0-		1068	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	855	-0-	-695	-0-		855	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	872	-0-	-298	-0-		872	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)				73150 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA									
MANDARIN OIL & GAS COMPANY				523885															
SIMPSON -G-				WELL #:	4	RRCID ->	116984	COMPL. DATE	06/13/1985	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	3350 - 3500						
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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PROVIDENT CITY (FRIO)				73293 020	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA									
PROPERTY PRODUCING CO.				681462															
HARTT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	182517	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4182	PERF.	2234 - 2238						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PROVIDENT CITY (FRIO -A-)				73293 040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA									
TMR EXPLORATION, INC.				834097															
TUSA, T. S.				WELL #:	1	RRCID ->	145100	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	3712	PERF.	1801 - 1805						
05	186 N	173	-0-	-13	-0-		14	1	159	2	N	-0-						-0-	
06	180 N	121	-0-	-59	-0-		10	1	111	2	N	-0-						-0-	
07	186 N	117	-0-	-69	-0-		8	1	109	2	N	-0-						-0-	
08	186 N	134	-0-	-52	-0-		11	1	123	2	N	-0-						-0-	
09	120 N	113	-0-	-7	-0-		10	1	103	2	N	-0-						-0-	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-		11	1	102	2	N	-0-						-0-	
TUSA, T. S.				WELL #:	2	RRCID ->	157153	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	1827 - 1832						
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-		13	1	152	2	N	-0-						-0-	
06	150 N	123	-0-	-27	-0-		10	1	113	2	N	-0-						-0-	
07	155 N	97	-0-	-58	-0-		7	1	90	2	N	-0-						-0-	
08	155 N	100	-0-	-55	-0-		8	1	92	2	N	-0-						-0-	
09	120 N	106	-0-	-14	-0-		10	1	96	2	N	-0-						-0-	
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-		10	1	94	2	N	-0-						-0-	
PROVIDENT CITY (FRIO -C-)				73293 060	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
R.D.F.				WELL #:	1	RRCID ->	290099	COMPL. DATE	01/17/2020	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	4000 - 4094						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)										73293 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.										834097						
TRAYLOR, ALMA V.										WELL #: 7	RRCID -> 282246	COMPL. DATE 04/06/2017	TOTAL DEPTH	3995	PERF. 2643	- 2645
M	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3100)										73293 132	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
HOWITZER OPERATING, LLC										406661						
BONORDEN										WELL #: 1	RRCID -> 211771	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH	3604	PERF. 3277	- 3280
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TMR EXPLORATION, INC.										834097						
NEUHAUS, F.W.										WELL #: 9	RRCID -> 279198	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 3018	- 3024
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-
NEUHAUS, F.W.										WELL #: 7	RRCID -> 283917	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 3220	- 5902
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	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
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-

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		
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				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-				

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		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

BENNER, WM.													WELL #: 4		RRCID -> 279422		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

PROVIDENT CITY (MIOCENE)													73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.													834097								
TRAYLOR, ALMA V.													WELL #: 6		RRCID -> 292239		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280		
05		124 N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-				
06		180 N	110	-0-	-70	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-				
07		155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-				
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-				
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	N	-0-					-0-				
*10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-				

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)													73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.													834097								
TRAYLOR-MILLER													WELL #: 1		RRCID -> 283323		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148		
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-				

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)													CAPACITY			CNTY: LAVACA														
RINCON PETROLEUM CORPORATION													712336																	
7Y													WELL #:			RRCID -> 272722			COMPL. DATE 03/03/2014			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 8272 - 8274					
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										
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							41										
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							41										
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							41										
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							41										
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							41										
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							41										
PLUGGED AND ABANDONED													01/31/2022																	
TMR EXPLORATION, INC.													834097																	
NEUHAUS, E. T.													WELL #:			7			RRCID -> 101815			COMPL. DATE 09/24/1985			TOTAL DEPTH 14052			PERF. 8373 - 8377		
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-			41	1	473	2	Y	-0-						5										
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-			29	1	311	2	Y	-0-						5										
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-			25	1	343	2	Y	-0-						5										
08	527 N	182	-0-	-0-	-345	-0-			15	1	167	2	Y	-0-						5										
09	330 N	276	-0-	-0-	-54	-0-			25	1	251	2	Y	-0-						5										
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-			37	1	342	2	Y	-0-						5										
NEUHAUS-SANDRA													WELL #:			2			RRCID -> 283499			COMPL. DATE 03/27/2017			TOTAL DEPTH 9815			PERF. 8378 - 8392		
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1	128	2	N	-0-						47										
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-			27	1	287	2	N	-0-						47										
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	206	2	N	-0-						47										
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	168	2	N	-0-						47										
09	180 N	137	-0-	-0-	-43	-0-			12	1	125	2	N	-0-						47										
10	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-							47										
PROVIDENT CITY (WILCOX B)													73293 248			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.													834097																	
BENNER, WM.													WELL #:			4			RRCID -> 192568			COMPL. DATE 11/16/2002			TOTAL DEPTH 10050			PERF. 8940 - 8944		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-										
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-										
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-										
PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)													73293 270			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA								
HILCORP ENERGY COMPANY													386310																	
NEUHAUS, E.T.													WELL #:			2			RRCID -> 221330			COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 13300			PERF.12285 - 13140		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-										
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-										
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-										
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-										
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-										
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-										

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)				73293 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
PROVIDENT MINERALS G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 198439	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 14100	PERF. 12768	- 12784				
M 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		
05	1426 N	806	-0-	-620	-0-	100 1	705 2	N	1		160		
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	240 1	993 2	N	1		161		
07	1240 N	318	-0-	-922	-0-	67 1	251 2	N	-0-		161		
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		161		
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		161		
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		161		

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				
05	961 N	891	-0-	-70	-0-	71 1	813 2	Y	6	5 1	19		
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	67 1	723 2	Y	3	5 1	17		
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	70 1	940 2	Y	2		19		
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	75 1	860 2	Y	2	4 1	17		
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	72 1	728 2	Y	4	4 1	17		
10	1023 N	896	-0-	-127	-0-	87 1	802 2	Y	6	4 1	19		

NEUHAUS, F. W.				WELL #: 2	RRCID -> 003801	COMPL. DATE 12/22/1950	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8558	- 8684				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

NEUHAUS, F. W.				WELL #: 3	RRCID -> 003802	COMPL. DATE 06/19/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8590	- 8728				
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	62 1	710 2	Y	5	5 1	13		
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	57 1	612 2	Y	3	5 1	11		
07	775 N	727	-0-	-48	-0-	50 1	675 2	Y	2		13		
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	64 1	736 2	Y	2	4 1	11		
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	71 1	719 2	Y	4	4 1	11		
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	76 1	697 2	Y	6	4 1	13		

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)				73293 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.				834097											
NEUHAUS, E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	003808	COMPL. DATE	06/10/1949	TOTAL	DEPTH	8785	PERF. 8570	-	8598
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS * CODE AMT CODE	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS * AMT CODE AMT CODE	*	EOM BALANCE	
05	248 N	243 -0-	-5	-0-			19 1 4 9	220 2	Y	4		5 1		5	
06	210 N	210 -0-	-0-	-0-			18 1 3 9	189 2	Y	3		5 1		3	
07	248 N	231 -0-	-17	-0-			16 1 2 9	213 2	Y	2				5	
08	248 N	229 -0-	-19	-0-			18 1 2 9	209 2	Y	2		4 1		3	
09	223 N	223 -0-	-0-	-0-			20 1 4 9	199 2	Y	4		4 1		3	
10	248 N	248 -0-	-0-	-0-			24 1 7 9	217 2	Y	6		4 1		5	
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	003809	COMPL. DATE	10/08/1948	TOTAL	DEPTH	8790	PERF. 8623	-	8728
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	003810	COMPL. DATE	04/03/1950	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8604	-	8690
05	8525 X	6837 -0-	-1688	-0-			540 1 139 9	6158 2	Y	126	157 1			86	
06	7710 X	5556 -0-	-2154	-0-			463 1 94 9	4999 2	Y	85	152 1			19	
07	8163 X	8163 -0-	-0-	-0-			552 1 144 9	7467 2	Y	131				150	
08	7996 X	7996 -0-	-0-	-0-			629 1 113 9	7254 2	Y	103	162 1			91	
09	7570 X	7570 -0-	-0-	-0-			670 1 161 9	6739 2	Y	146	166 1			71	
10	8458 X	8458 -0-	-0-	-0-			802 1 268 9	7388 2	Y	244	170 1			145	
PROVIDENT CITY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	003812	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL	DEPTH	11718	PERF. 8505	-	8694
05	1178 N	1178 -0-	-0-	-0-			95 1 4 9	1079 2	Y	4	5 1			19	
06	1263 N	1263 -0-	-0-	-0-			107 1 2 9	1154 2	Y	2	5 1			16	
07	1325 N	1325 -0-	-0-	-0-			91 1 2 9	1232 2	Y	2				18	
08	1325 N	1325 -0-	-0-	-0-			106 1 2 9	1217 2	Y	2	4 1			16	
09	1282 N	1282 -0-	-0-	-0-			116 1 4 9	1162 2	Y	4	4 1			16	
10	1376 N	1376 -0-	-0-	-0-			134 1 7 9	1235 2	Y	6	4 1			18	

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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)				73293 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
HEC BABER				WELL #: 1		RRCID -> 296014		COMPL. DATE 06/19/2023		TOTAL DEPTH 14312		PERF. 8984 - 9080								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	1			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TMR EXPLORATION, INC.				834097																
BENNER, WM.				WELL #: 1		RRCID -> 003833		COMPL. DATE 12/07/1949		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8864 - 8992								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
ROUSE, FAY				WELL #: 1		RRCID -> 003834		COMPL. DATE 08/28/1949		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 8890 - 9020								
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-						-0-	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-						-0-	
07	124 N	104	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-						-0-	
08	155 N	103	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-						-0-	
09	150 N	101	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-						-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
ROUSE, FAY				WELL #: 2		RRCID -> 003835		COMPL. DATE 02/22/1953		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 8910 - 8990								
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15	
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2025																				

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)													CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
ALLEN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	8153	732	-0-	-7421	-0-	46	1	660	2	Y	24			84
06	7890	1807	-0-	-6083	-0-	137	1	1605	2	Y	59			143
07	8153	3606	-0-	-4547	-0-	250	1	3350	2	Y	5			148
08	10369	6347	-0-	-4022	-0-	384	1	5963	2	Y	-0-	106	1	42
09	2250	2358	-0-	108	108	72	1	2278	2	Y	7			49
10	2325	-0-	-0-	-2325	-0-	8	9			Y	-0-			49
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)													CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS-SANDRA														
WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576														
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			50
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			50
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			50
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			50
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-			50
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-			50
PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)													CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
BABER														
WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9939 - 10106														
05	5611 #	5270	-0-	-341	-0-	1043	1	4227	2	N	-0-			78
06	5073 R	5073	-0-	-0-	-0-	570	1	4503	2	N	-0-			78
07	5337 R	5337	-0-	-0-	-0-	370	1	4967	2	N	-0-			78
08	5454 R	5454	-0-	-0-	-0-	330	1	5124	2	N	-0-			78
09	5070 #	1305	-0-	-3765	-0-	40	1	1263	2	N	2	17	1	63
10	5332 #	137	-0-	-5195	-0-	3	1	134	2	N	-0-			63
PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)													CNTY: LAVACA	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.														
HANCOCK "H"														
WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF. 10884 - 10896														
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	96	1	883	2	N	66	179	1	14
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	114	1	696	2	N	-0-			14
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	138	1	379	2	N	-0-			14
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			14
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			14
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			14
HILCORP ENERGY COMPANY														
L. KASKIE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 295399 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14047 PERF. 10763 - 10796														
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	295	1	1196	2	N	-0-			13
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	-0-			13
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	101	1	1354	2	N	-0-			13
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	2	N	-0-			13
09	1290 N	614	-0-	-676	-0-	19	1	593	2	N	2	14	1	1
10	1333 N	538	-0-	-795	-0-	13	1	525	2	N	-0-			1

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
RFE OPERATING, LLC 704776												
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962												
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786												
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	47	1	971 2	N	-0-		-0-
06	750 N	598	-0-	-152	-0-	22	1	576 2	N	-0-		-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	37	1	1108 2	N	-0-		-0-
08	992 N	883	-0-	-109	-0-	30	1	853 2	N	-0-		-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	24	1	563 2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	30	1	1025 2	N	-0-		-0-
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297270 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11608 - 11675												
05	558 N	203	-0-	-355	-0-	203	2		N	-0-		-0-
06	480 N	258	-0-	-222	-0-	258	2		N	-0-		-0-
07	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	2		N	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
FOWLER OIL & GAS LLC 100396												
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030												
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81 3	N	-0-		133
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81 3	N	-0-		133
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105 3	N	-0-		133
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71 3	N	-0-		133
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82 3	N	-0-		133
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		133
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133												
05	4402 X	4275	-0-	-127	-0-	4275	2		N	-0-	170 1	47
06	4320 X	4278	-0-	-42	-0-	4255	2	23 9	N	21		68
07	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4280	2	43 9	N	39		107
08	4464 X	4240	-0-	-224	-0-	4215	2	25 9	N	23		130
09	4290 X	4028	-0-	-262	-0-	4011	2	17 9	N	15		145
10	4433 X	4124	-0-	-309	-0-	4088	2	36 9	N	33		178

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
NEUHAUS, E.T.												WELL #: 2			RRCID -> 286523			COMPL. DATE 11/06/2018			TOTAL DEPTH 13300			PERF.11927 - 12228		
05	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	-0-	885	1	7122	2	N	9						202								
							10	9																		
06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	7196	2	N	43	178	1				67								
							47	9																		
07	7905 X	7553	-0-	-352	-0-	-0-	465	1	7060	2	N	25						92								
							28	9																		
08	7905 X	7275	-0-	-630	-0-	-0-	465	1	6787	2	N	21						113								
							23	9																		
09	7650 X	6746	-0-	-904	-0-	-0-	450	1	6274	2	N	20						133								
							22	9																		
10	7905 X	7821	-0-	-84	-0-	-0-	465	1	7323	2	N	30						163								
							33	9																		
DICKSON FOUNDATION GU												WELL #: 1			RRCID -> 288390			COMPL. DATE 07/10/2019			TOTAL DEPTH 13145			PERF.11825 - 12052		
05	1860 N	1035	-0-	-825	-0-	-0-	66	1	956	2	Y	12						59								
							13	9																		
06	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	-0-	124	1	1451	2	Y	30						89								
							33	9																		
07	1953 N	1481	-0-	-472	-0-	-0-	102	1	1366	2	Y	12						101								
							13	9																		
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1519	2	Y	16	71	1				46								
							18	9																		
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	Y	2						48								
							2	9																		
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	-0-						48								
RFE OPERATING, LLC												704776			RRCID -> 259252			COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 12800			PERF.11680 - 12526		
REXER												WELL #: 1														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
TMR EXPLORATION, INC.												834097			RRCID -> 170003			COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 14150			PERF.11511 - 11521		
TUSA, T. S. JR.												WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)										73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
N.P.C. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 190261		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 14610		PERF.11974 - 11984			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			25 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			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-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			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HANCOCK ESTATE "B"										WELL #: 2		RRCID -> 163129		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 15697		PERF.12752 - 12762			
05	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	-0-	195	1	1785	2	N	-0-						123	
06	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	-0-	194	1	1184	2	N	-0-						123	
07	1364	N	608	-0-	-0-	B	-0-	-0-	162	1	446	2	N	-0-						123	
08	1984	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						123	
09	1380	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-						123	
10	620	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT						123	
PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)										73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
NEUHAUS, E. T.										WELL #: 2		RRCID -> 181921		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12652 - 13140			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190													
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
05	1147 N	882	-0-	-265	-0-	110 1	771 2	N	1				63
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	210 1	868 2	N	1				64
07	1054 N	283	-0-	-771	-0-	60 1	223 2	N	-0-				64
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-				64
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-				64
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				64
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060													
05	279 N	203	-0-	-76	-0-	40 1	163 2	N	-0-				3
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	30 1	239 2	N	-0-				3
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25 1	341 2	N	-0-				3
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 2	N	-0-				3
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8 1	267 2	N	4	5	1		2
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	12 1	477 2	N	-0-				2
E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
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													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13330 - 13342													
05	481 X	481	-0-	-0-	-0-	95 1	386 2	N	-0-				11
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	50 1	395 2	N	-0-				11
07	446 X	446	-0-	-0-	-0-	31 1	415 2	N	-0-				11
08	487 X	487	-0-	-0-	-0-	29 1	458 2	N	-0-				11
09	196 X	196	-0-	-0-	-0-	6 1	188 2	N	2	12	1		1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-				1
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638													
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	1		-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)										73293 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC										100396							
HANCOCK, ET AL G.U.										WELL #: 1	RRCID -> 156186	COMPL. DATE 09/05/1995	TOTAL	DEPTH 14080	PERF.13690	-	13740
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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HANCOCK GU #1										WELL #: 7	RRCID -> 221079	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL	DEPTH 14025	PERF.13830	-	13846
05	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	1357	1	10521	3	N	-0-					5
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	1357	1	7500	3	N	-0-					5
07	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	1357	1	9712	3	N	-0-					5
08	8246	X	7869	-0-	-377	-0-	1357	1	6512	3	N	-0-					5
09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	1357	1	7577	3	N	-0-					5
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					5
PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)										73293 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC										100396							
HANCOCK, EVA RUTH										WELL #: 1	RRCID -> 186323	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.14855	-	14916
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	187	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	34	1	162	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)										73293 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC										100396							
HANCOCK, JOHN W. SR.										WELL #: 1	RRCID -> 182556	COMPL. DATE 10/04/2002	TOTAL	DEPTH 16600	PERF.16325	-	13350
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	64	1	364	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	65	1	463	3	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	361	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					-0-

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 785

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)				73293 586	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097														
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	3	RRCID -> 137493		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 5628 - 5635						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)				73293 589	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.				834097					
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	4	RRCID -> 161515	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH	6332 PERF. 5506 - 5729
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	42	1	478	2	N	145	171	1		75
							160	9								
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	39	1	425	2	N	139	172	1		42
							153	9								
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	38	1	509	2	N	143	129	1		56
							157	9								
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	41	1	469	2	N	146	152	1		50
							161	9								
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	42	1	422	2	N	142	177	1		15
							156	9								
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	52	1	474	2	N	151				166
							166	9								

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)				73293 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
TRAYLOR-MILLER				WELL #:	2	RRCID ->	194124	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6078 - 6083	
05	6200	X	5997	-0-	-203 B	-0-	483	1	5505	2	N	8		40
06	6000	X	5222	-0-	-778 B	-0-	440	1	4743	2	N	35		75
07	6262	X	6041	-0-	-221 B	-0-	410	1	5545	2	N	78	141 1	12
08	6262	X	5621	-0-	-641 B	-0-	450	1	5171	2	N	-0-		12
09	6060	X	5166	-0-	-894 B	-0-	465	1	4684	2	N	15		27
10	6045	X	5562	-0-	-483 B	-0-	539	1	4961	2	N	56		83

NEUHAUS, F.W.				WELL #:		2	RRCID -> 281447	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6158	-	6177
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)		73293 719	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	4	RRCID ->	282717	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	6072	PERF. 4586 - 4594
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					17
PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)		73293 740	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
PROPERTY PRODUCING CO.		681462								
HARTT, J.		WELL #:	1	RRCID ->	089037	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 5302 - 5308
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)		73293 780	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	15	RRCID ->	283105	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5671 - 5675
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROVIDENT CITY (2400)		73293 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MOSAIC OIL LLC		589978								
ALLEN		WELL #:	1	RRCID ->	135474	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2478 - 2490
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ALLEN		WELL #:	1A	RRCID ->	140819	COMPL. DATE	12/19/1991	TOTAL DEPTH	2539	PERF. 2464 - 2468
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST)													73293 912	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CHAROLAIS ENERGY, LLC													102927										
DOW													WELL #:	3	RRCID ->	268467	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	4296 -	4316
M	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								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT			-0-								
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
PROVIDENT CITY (5800)													73293 920	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.													834097										
WALTERS, DOROTHY													WELL #:	4-T	RRCID ->	152259	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	5887 -	5892
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)													73296 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY													386310										
E.P.C. G U 1A													WELL #:	1	RRCID ->	188312	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	15662	PERF.	15434 -	15449
05	6758 X	6252	-0-	-506	-0-	1237	1	5015	2	N	-0-				16								
06	6390 X	5616	-0-	-774	-0-	631	1	4985	2	N	-0-				16								
07	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	424	1	5688	2	N	-0-				16								
08	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	399	1	6196	2	N	-0-				16								
09	5610 X	1706	-0-	-3904	-0-	52	1	1651	2	N	3	18	1		1								
						3	9																
10	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-												

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375														
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
05	7006 X	6469	-0-	-537	-0-		1280	1	5189	2	N	-0-		16
06	6210 X	5913	-0-	-297	-0-		664	1	5249	2	N	-0-		16
07	6200 X	6069	-0-	-131	-0-		421	1	5648	2	N	-0-		16
08	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-		416	1	6463	2	N	-0-		16
09	6000 X	1714	-0-	-4286	-0-		52	1	1660	2	N	2	17 1	1
							2	9						
10	6479 X	1938	-0-	-4541	-0-		46	1	1892	2	N	-0-		1
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854														
05	124 N	71	-0-	-53	-0-		3	1	68	2	N	-0-		20
06	330 N	202	-0-	-128	-0-		8	1	194	2	N	-0-		20
07	155 N	152	-0-	-3	-0-		5	1	147	2	N	-0-		20
08	62 N	54	-0-	-8	-0-		2	1	52	2	N	-0-		20
09	210 N	104	-0-	-106	-0-		4	1	100	2	N	-0-		20
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-		6	1	216	2	N	-0-		20
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943														
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-		8	1	85	2	N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-		6	1	63	2	N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-		6	1	63	2	N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		6	1	63	2	N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390)			//CONT.//		73296 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.					834097											
STEINMAN			WELL #:		6	RRCID -> 247726		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3452 - 3454				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
RAMIRENA (Y- 5)					74422 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
HAMMIT PETROLEO					350618											
ALLEN, B.					WELL #:	3	RRCID -> 129253	COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 5098		PERF. 4936 - 4940				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ALLEN, B.					WELL #:	1	RRCID -> 136947	COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 5450 - 5456				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MOSBACHER ENERGY COMPANY					589984											
FERRELL "A"					WELL #:	A 9	RRCID -> 206758	COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 4903 - 4908				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RAMIRENA (Y-15A)					74422 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
MAROCO					526610											
ALLEN, B.					WELL #:	3 E	RRCID -> 003849	COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5686 - 5689				
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMIRENA (Y-15A)														
MOSBACHER ENERGY COMPANY														
FERRELL, I.														
		//CONT.//		74422 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
				589984										
		WELL #:		A 9		RRCID -> 203156		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 5097 - 5101		
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	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			147
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			155
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			162
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			170
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			174
RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
MCCASLIN, CHARLES L.														
				74429 099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
				153471										
		WELL #:		18-D		RRCID -> 158260		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5865		PERF. N/A		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
REYNOLDS, MARY A.														
				74429 297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
				153471										
		WELL #:		21		RRCID -> 159823		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4743 - 4753		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)		74429 726	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471						
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 31 D	RRCID -> 080410	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5126	- 5134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	115

RAY		//CONT.//		74891 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.//		833587															
RAY, GEORGE A.		WELL #:		2	RRCID -> 131576	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH 3544	PERF. 3439	-	3453									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)				74901 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
SYDSON ENERGY, INC.				833587															
BOOTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257633	COMPL. DATE 07/30/2010	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3423	-	3502									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					81	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					81	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					81	
WALTON		WELL #:		1	RRCID -> 263092	COMPL. DATE 03/20/2011	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3066	-	3526									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
JAMES STAPLES, JR.		WELL #:		1	RRCID -> 265533	COMPL. DATE 06/04/2012	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3157	-	3637									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALTON		WELL #:		2	RRCID -> 265536	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 3697	PERF. 2830	-	3550									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RUBOTTOM		WELL #:		1	RRCID -> 265661	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 3735	PERF. 3426	-	3460									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)														
SYDSON ENERGY, INC.														
TULSITA RAY														
				//CONT.//	74901 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE
				//CONT.//	833587									
				WELL #:	94	RRCID ->	275680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	2964 -	3330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-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
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
WELDERXP LTD.														
CBCB&G UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	121518	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8170 -	8180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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 CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	
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-
REDMAR (HOCKLEY D)			75463 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
AWP OPERATING COMPANY			038889					
YORK			WELL #: 2-C	RRCID -> 198930	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 3768	PERF. 2863 - 2865	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REFUGIO-FOX (1675)			75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
LAMBERT, M. F.			WELL #: B 2D	RRCID -> 183403	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 1724 - 1727	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2025					
FOX, W. J. "A"			WELL #: A 40	RRCID -> 207253	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1747 - 1765	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
W. J. FOX 'A'		WELL #:		44	RRCID -> 272721	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 1704 - 1711	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
REFUGIO-FOX (3300)				75612 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314					
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		17	RRCID -> 284790	COMPL. DATE 07/28/2016	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 3448 - 3462	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
G. & M. ENERGY COMPANY				292290					
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID -> 106953	COMPL. DATE 06/08/1983	TOTAL DEPTH 3417	PERF. 3350 - 3355	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (3940)		75612 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
W. J. FOX 'A'		WELL #: 20	RRCID -> 273209	COMPL. DATE 04/12/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3961 - 3967	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
REFUGIO-FOX (4700)		75612 516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
W. J. FOX 'A'		WELL #: 16	RRCID -> 272306	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH	5934	PERF. 4792 - 4799	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REFUGIO-FOX (5000)		75612 576	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499						
FOX, W. J.		WELL #: 1	RRCID -> 003898	COMPL. DATE 05/08/1961	TOTAL DEPTH	6487	PERF. 4999 - 5009	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014								
REFUGIO-FOX (5500)		75612 624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 2F	RRCID -> 159376	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 5516 - 5522	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2025								
REFUGIO-FOX (6100)		75612 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314						
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 8	RRCID -> 200166	COMPL. DATE 10/24/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6051 - 6056	
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
REFUGIO-FOX (6220)		75612 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314						
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 34	RRCID -> 291202	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6248 - 6257	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

REFUGIO-FOX (6300)			75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
G. & M. ENERGY COMPANY			292290																
HEARD			WELL #: 2		RRCID -> 086341		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 6614		PERF. 6389 - 6395								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REFUGIO-FOX (6300 A)			75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314																
SCANIO, MIGUELITA			WELL #: 29		RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6325 - 6336								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 26		RRCID -> 294817		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 7416		PERF. 6340 - 6350								
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-		
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-		
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-		
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					-0-		
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-					-0-		
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)			75612 864		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314																
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 31		RRCID -> 290745		COMPL. DATE 11/03/2020		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6434 - 6441								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
REFUGIO-FOX (6600)			75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314																
SCANIO, MIGUELITA			WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6552 - 6555								
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-					41		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41		
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6604 - 6607								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

REFUGIO-FOX (6750)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
SCANIO, MIGUELITA														
75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
218314														
WELL #: 16					RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748									
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (1600)														
COX & COX PRODUCTION CO.														
HYNES, JAMIE -C-														
75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
183232														
WELL #: 3					RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (4500)														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
REA, W. L.														
75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
570411														
WELL #: 4					RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (4600)														
WYRICK & HUGHES														
SHELLY, T. P.														
75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
945880														
WELL #: 7					RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (5600)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
HEARD, A. W. J.														
75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
635131														
WELL #: 2					RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584									
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

REFUGIO HYNES (6400)			75640 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314					
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 33	RRCID -> 282743	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6431 - 6533	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 37	RRCID -> 293659	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6386 - 6396	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		-0-
07	310 N	185	-0-	-125	-0-	185 2		-0-
08	DLQ G-10	118	-0-	118	-0-	118 2		-0-
09	DLQ G-10	79	-0-	79	-0-	79 2		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
REFUGIO NEW (1900)			75654 066	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
WALLIS ENERGY, INC.			893997					
LAMBERT, J. A.			WELL #: 9	RRCID -> 066561	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
REFUGIO NEW (6800)			75654 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.			745991					
ROOKE			WELL #: 7	RRCID -> 291543	COMPL. DATE 09/08/2021	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6806 - 6809	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

REFUGIO OLD														75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO					
BAYOU COMPANY, THE														058858								
RYALS, JOHN ESTATE -A-														WELL #: P 1	RRCID -> 106040	COMPL. DATE 09/17/1986	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 4373	-	4400	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
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	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO	RPT			129
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO	RPT			129
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO	RPT			129
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO	RPT			129
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO	RPT			129
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO	RPT			129
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	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
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	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
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	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
WYRICK & HUGHES														945880								
RYALS, SHELLY														WELL #: 7	RRCID -> 003953	COMPL. DATE 05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3466	-	3470	
05	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO	RPT			-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2022

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS ESTATE -P- WELL #: RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023

REFUGIO OLD (6200) 75668 765 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 32 RRCID -> 290877 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276

05	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
08	372 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
09	360 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557

05	347 N	347	-0-	-0-		-0-	347	2		N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-		-0-	358	2		N	-0-			-0-
07	465 N	278	-0-	-0-		-0-	278	2		N	-0-			-0-
08	341 N	177	-0-	-0-		-0-	177	2		N	-0-			-0-
09	360 N	119	-0-	-0-		-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (6550 FRI0)				75668 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314									
SCANIO, MIGUELITA				WELL #: 18	RRCID -> 234584	COMPL. DATE 12/22/2007	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6590	-	6594			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
REIFFERT (YEGUA 5600)				75745 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412									
REIFFERT "D"				WELL #: 4	RRCID -> 214750	COMPL. DATE 04/09/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5528	-	5578			
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	24 1	2109 2	N	7				34
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	8 9	2636 2	N	2				36
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	27 1	2530 2	N	-0-				36
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	22 1	2558 2	N	-0-				36
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	28 1	2546 2	N	-0-				36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 1		N	NO RPT				36
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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			
05	2666 N	2026	-0-	-640 B	-4748	476 1	1389 2	N	111	197 1			84
06	1950 N	1982	-0-	32 B	-4716	39 4	122 9	N	63				147
07	1922 N	2056	-0-	134 B	-4582	461 1	1425 2	N	140	182 1			105
08	2015 N	1952	-0-	-63 B	-4582	27 4	69 9	N	112				217
09	1980 N	1777	-0-	-203 B	-4582	477 1	1399 2	N	73	201 1			89
10	2046 N	1534	-0-	-512 B	-4582	26 4	154 9	N	18				107
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HARVEY RENGAR GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 216425	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 14612	PERF.13072	-	13354			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10	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	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
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		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									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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									
05	248	N	169	-0-	-79 B	-1441359	6	1	163	2	Y	-0-					134
06	90	N	208	-0-	118 B	-1441241	9	1	199	2	Y	-0-					134
07	155	N	137	-0-	-18 B	-1441241	8	1	129	2	Y	-0-					134
08	155	N	280	-0-	125 B	-1441116	20	1	260	2	Y	-0-					134
09	210	N	362	-0-	152 B	-1440964	22	1	340	2	Y	-0-					134
10	124	N	429	-0-	305 B	-1440659	11	1	418	2	Y	-0-					134
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910									
05	465	N	297	-0-	-168 B	-0-	10	1	287	2	N	-0-					118
06	420	N	245	-0-	-175 B	-0-	10	1	232	2	N	-0-	3				121
							3	9									
07	403	N	336	-0-	-67 B	-0-	19	1	313	2	N	4					125
							4	9									
08	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	19	1	251	2	N	4					129
							4	9									
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	16	1	250	2	N	5					134
							6	9									
10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	9	1	335	2	N	4					138
							4	9									
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050									
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	10	1	282	2	N	-0-					103
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	12	1	274	2	N	-0-					103
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	9	1	157	2	N	-0-					103
08	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	16	1	209	2	N	-0-					103
09	300	N	223	-0-	-77 B	-0-	14	1	209	2	N	-0-					103
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					103
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534									
05	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	18	1	507	2	Y	-0-					128
06	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	21	1	491	2	Y	-0-					128
07	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					128
08	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	39	1	513	2	Y	-0-					128
09	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	34	1	515	2	Y	-0-					128
10	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	13	1	509	2	Y	-0-					128

RENGER (WILCOX 12600)				//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136															
HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840		PERF.13914 - 14022							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
KLIMITCHEK				WELL #: 4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14135 - 14184							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
RODEN GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF.13708 - 14466							
05	496 N	484	-0-	-12	B	-0-	17	1	467	2	Y	-0-						-0-	
06	450 N	397	-0-	-53	B	-0-	16	1	381	2	Y	-0-						-0-	
07	465 N	246	-0-	-219	B	-0-	14	1	232	2	Y	-0-						-0-	
08	496 N	319	-0-	-177	B	-0-	22	1	289	2	Y	7						7	
							8	9											
09	390 N	310	-0-	-80	B	-0-	19	1	291	2	Y	-0-						7	
10	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	8	1	307	2	Y	-0-						7	
RIC-JOHN (3250)				76286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
TEXSCO ENERGY SERVICES INC				850917															
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS				WELL #: 2W		RRCID -> 224709		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10528		PERF. 3300 - 3850							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
RICHARD ADCOCK (5500)				76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085															
ATKINSON, MARY E.				WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 5515 - 5520							
05	1931 N	1931	-0-	-0-		-0-	11	1	1916	2	N	4						69	
							4	9											
06	2040 N	796	-0-	-1244		-0-	8	1	787	2	N	1						70	
							1	9											
07	2276 N	2276	-0-	-0-		-0-	14	1	2247	2	N	14						84	
							15	9											
08	1922 N	1885	-0-	-37		-0-	19	1	1848	2	N	16						100	
							18	9											
09	810 N	454	-0-	-356		-0-	4	1	440	2	N	9						109	
							10	9											
*10	2230 N	2230	-0-	-0-		-0-	22	1	2197	2	N	10						119	
							11	9											

RIVERDALE (REKLAW SEG B)			77017 310	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
PETTUS HEIRS			WELL #: 5	RRCID -> 296543	COMPL. DATE 05/05/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8479 - 8484
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
*10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SALIDA EXPLORATION, LLC			744095					
ROCHE			WELL #: 1	RRCID -> 227407	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7510 - 7516
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395	N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCK RIDGE (800)			77627 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
CHESNUTT OIL & GAS, INC.			147755														
HALL, C. E.			WELL #: 1		RRCID -> 109694		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 830 - 838						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUDMAN (CANNAN SD. 9720)			78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.			089937														
TURNBOW			WELL #: 1		RRCID -> 164433		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9762 - 9856						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006																	
FLETCHER OPERATING, LLC			273611														
BALLARD, CLAUDE			WELL #: 1		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9717 - 9801						
05	6939 X	6939	-0-	-0-	B	-0-	6861	2	78	9	N	71					106
06	6903 X	6903	-0-	-0-	B	-0-	6802	2	101	9	N	92	156	1			42
07	6837 X	6837	-0-	-0-	B	-0-	81	1	6653	2	N	94					136
							103	9									
08	7080 X	7080	-0-	-0-	B	-0-	6964	2	116	9	N	105	180	1			61
09	6633 X	6633	-0-	-0-	B	-0-	6537	2	96	9	N	87	95	1			53
10	6909 X	6909	-0-	-0-	B	-0-	410	1	6390	2	N	99	104	1			48
							109	9									
STRADER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9741 - 9823						
05	4205 X	4205	-0-	-0-	B	-0-	4147	2	58	9	N	53					79
06	6582 X	6582	-0-	-0-	B	-0-	6531	2	51	9	N	46	103	1			22
07	6094 X	6094	-0-	-0-	B	-0-	73	1	5980	2	N	37					59
							41	9									
08	5596 X	5596	-0-	-0-	B	-0-	5570	2	26	9	N	24					83
09	3990 X	3476	-0-	-514	B	-0-	3463	2	13	9	N	12	62	1			33
10	6368 X	6368	-0-	-0-	B	-0-	381	1	5930	2	N	52	63	1			22
							57	9									
TURNBOW			WELL #: 2		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9882 - 9925						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
06	11 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
07	11 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					45
VISION OIL AND GAS LLC			886198														
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 231133		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9980 - 10032						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)			//CONT.//		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.					907320												
BALLARD			WELL #:		1		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9755 - 9784				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790)					78841 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
SERC0 OPERATING LLC					102226												
MCFALL-KERBY			WELL #:		5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7163 - 7164				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-

RUNGE, E. (HACKNEY)					78902 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.					681057												
STANCHOS, VIOLA "A"			WELL #:		1		RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 10969		PERF. 9421 - 9612				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)					78902 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.					681057												
JANSSEN -A-			WELL #:		1 U		RRCID -> 062357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885		PERF. 10306 - 10312				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					66
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					66
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					66
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					66
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					66
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					66

OIL AND GAS DIVISION

RUNGE, E. (MIGURA 10850)											
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.											
JANSSEN -A-											
WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RYAN (WILCOX 10,600)											
MERIT ENERGY COMPANY											
KLIMITCHEK											
WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324											
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	17	1	476	2	N	18
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	2	N	18
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	N	18
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	18
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	18
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	13	1	492	2	N	18

KLIMITCHEK											
WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184											
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	387	2	N	46
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	18	9	547	2	N	56
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	N	61
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	69
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	6	9	627	2	N	87
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	521	2	N	100
						9					
						41	1				
						20	9				
						13	1				
						14	9				

HARVEY RENGAS GAS UNIT NO. 1											
WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A											
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	25
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	2	Y	25
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	25
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	2	Y	25
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	25
10	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	25

SAINT ARMO (MACKHANK)											
VENTEX OPERATING CORP.											
SCHEDEL A											
WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355											
05	3503 X	2592	-0-	-911	-0-	2559	3	33	9	N	43
06	3420 X	2027	-0-	-1393	-0-	1994	3	33	9	N	43
07	3534 X	3013	-0-	-521	-0-	2998	3	15	9	N	43
08	3534 X	3122	-0-	-412	-0-	3107	3	15	9	N	43
09	3300 X	3152	-0-	-148	-0-	3137	3	15	9	N	43
10	3007 X	2771	-0-	-236	-0-	2754	3	17	9	N	43

SCHEDEL A											
WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201											
05	8060 X	5842	-0-	-2218	-0-	5770	3	72	9	N	73
06	7320 X	5034	-0-	-2286	-0-	4965	3	69	9	N	104
07	7564 X	6838	-0-	-726	-0-	6792	3	46	9	N	132
08	7564 X	7052	-0-	-512	-0-	6989	3	63	9	N	175
09	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7175	3	65	9	N	33
10	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6818	3	65	9	N	77

SAINT ARMO (MACKHANK)			//CONT.//		79595 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
VENTEX OPERATING CORP.			//CONT.//		884527												
PATTON			WELL #:		2	RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10267 - 10310					
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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)					79595 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
VENTEX OPERATING CORP.					884527												
SCHEDEL A					WELL #:	2	RRCID -> 255165		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12398 - 12402				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PATTON UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 258747		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11492 - 11538				
05	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	1194	3	1	9	N		1	1	8			104
06	1170 N	753	-0-	-417	-0-	752	3	1	9	N		1	1	8			104
07	1705 N	1072	-0-	-633	-0-	1071	3	1	9	N		1	1	8			104
08	1209 N	960	-0-	-249	-0-	959	3	1	9	N		1	1	8			104
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N		1	1	8			104
10	1085 N	882	-0-	-203	-0-	881	3	1	9	N		1	1	8			104
SALEM (860)					79782 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO					760221												
MCCAN, C. K. JR. ET AL					WELL #:	30	RRCID -> 213953		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 984 - 990				
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-
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				
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730							N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730							N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730							N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730							N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730							N	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SALEM (1300)		//CONT.//		79782 086	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221								
MCCAN, JR. ET AL		WELL #:		26	RRCID -> 133732		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH		6215	PERF. 1394 - 1399
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	1	N	-0-		-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1	N	-0-		-0-
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	1	N	-0-		-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1	N	-0-		-0-
09	420	N	81	-0-	-339	-0-	81	1	N	-0-		-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-

SALEM (1420)				79782 145	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221								
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:		1	RRCID -> 109437		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH		6158	PERF. 1436 - 1441
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

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
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALEM (1800)				79782 344	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221								
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #:		29	RRCID -> 207901		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH		2557	PERF. 1790 - 1800
05	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-		-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1	N	-0-		-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1	N	-0-		-0-

SALEM (1900) B.P. PRODUCTIONS INC. MUSSELMAN				79782 350 040797 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 276040	CAPACITY COMPL. DATE 05/10/2013			CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860									
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALEM (3180) INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. KONRAD				79782 760 424737 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 209668	ONE WELL COMPL. DATE 01/21/2005			CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALEM (3525) CXL 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									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALEM (3700) SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"				79782 860 760221 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 108138	ONE WELL COMPL. DATE 12/09/1986			CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2790 - 2824									
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALEM (3950) SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT				79782 955 760221 WELL #: 37	NON-ASSOCIATED RRCID -> 155138	CAPACITY COMPL. DATE 06/20/1995			CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)			80117 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN										
CREST PETROLEUM, LLC			189894																
LOCKWOOD, M. G.			WELL #: 1		RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7405 - 7428								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716							Y	NO RPT					10	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716							Y	NO RPT					10	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716							Y	NO RPT					10	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716							Y	NO RPT					10	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716							Y	NO RPT					10	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716							Y	NO RPT					10	
PLUGGED AND ABANDONED			02/14/2022																
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)			80117 282		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN										
CREST PETROLEUM, LLC			189894																
LOCKWOOD, M. G.			WELL #: 3 U		RRCID -> 004052		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022														

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

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
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
10	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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
05	1679	1289	-0-	-390	-0-	1244	3	45	9	N	41			363
06	870	657	-0-	-213	-0-	614	3	43	9	N	39			402
07	899	286	-0-	-613	-0-	269	3	17	9	N	15			417
08	899	359	-0-	-540	-0-	359	3			N	-0-			417
09	870	784	-0-	-86	-0-	738	3	46	9	N	42			459
*10	899	706	-0-	-193	-0-	706	3			N	-0-			459

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	N	-0-			4
07	248 N	31	-0-	-217	-0-	11	1	20	2	N	-0-			4
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	45	1	98	2	N	-0-			4
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			4
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	69	1	193	2	N	-0-			4

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	279 N	177	-0-	-102	-0-	64	1	113	2	N	-0-			135
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	90	1	196	2	N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	73	1	203	2	N	-0-			135

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473														
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		341 N	320	-0-	-21	-0-	116 1	204 2		N	-0-			-0-
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	101 1	219 2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	90 1	251 2		N	-0-			-0-
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		279 N	52	-0-	-227	-0-	19 1	33 2		N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	79 1	171 2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	68 1	188 2		N	-0-			-0-
SARCO CREEK (2800)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD, CARRIE														
WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870														
05		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2			N	-0-			54
06		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2			N	-0-			54
07		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2			N	-0-			54
08		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2			N	-0-			54
09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2			N	-0-			54
10		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2			N	-0-			54
WOOD														
WELL #: 81 RRCID -> 298587 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3300 - 3420														
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC														
BUNDICK														
WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SARCO CREEK (4500)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD, CARRIE														
WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560														
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SARCO CREEK (4700)				81077 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WAGNER OIL COMPANY				891175						
LAMBERT-WOOD		WELL #:		1 C	RRCID -> 123846	COMPL. DATE 04/02/1987	TOTAL DEPTH 5033	PERF. 4734	-	4738
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LAMBERT-WOOD		WELL #:		7	RRCID -> 134154	COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4726	-	4775
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SARCO CREEK (4800)				81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621						
WOOD "H"		WELL #:		87	RRCID -> 190438	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4802	-	4824
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/31/2023										
WOOD		WELL #:			RRCID -> 212522	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4780	-	4790
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/04/2020										
SARCO CREEK (5000)				81077 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621						
WOOD		WELL #:		67-C	RRCID -> 182277	COMPL. DATE 09/28/2000	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4968	-	4978
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SARCO CREEK (5000)			//CONT.//		81077 913	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		146621									
WOOD			WELL #:		77	RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4984 - 5098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)					81083 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
WAGNER OIL COMPANY					891175									
KOONTZ "B"					WELL #:	3	RRCID -> 114889		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5112		PERF. 4608 - 4613	
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-	
SARCO CREEK, WEST (4300)					81083 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
WAGNER OIL COMPANY					891175									
KOONTZ -C-					WELL #:	2	RRCID -> 126684		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 4355 - 4360	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
SARCO CREEK, WEST (4650)					81083 768	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.					614122									
NSE-HARKINS					WELL #:	1	RRCID -> 256872		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 4697 - 4703	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97	
SARTWELLE, W. (WILCOX 2)					81144 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.					703124									
CULLEN TRUST					WELL #:		RRCID -> 264269		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8129 - 8132	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26	
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022														

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)													81144 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													216748											
CHARLES													WELL #:		1		RRCID -> 186977		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3806 - 3816	
M	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				AMT	CODE	AMT	CODE							
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	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	
05	104036	X	95933	-0-	-8103 B	-0-	91478	2	4455	9	Y	4050	3920	1				387						
06	100650	X	95253	-0-	-5397 B	-0-	91066	2	4187	9	Y	3806	3814	1				379						
07	96184	X	96184	-0-	-0- B	-0-	92009	2	4175	9	Y	3795	3738	1				436						
08	95858	X	95858	-0-	-0- B	-0-	91568	2	4290	9	Y	3900	4031	1				305						
09	94916	X	94916	-0-	-0- B	-0-	91018	2	3898	9	Y	3544	3434	1				415						
10	94776	X	94776	-0-	-0- B	-0-	90719	2	4057	9	Y	3688	3623	1				480						
MCCABE ETAL GU													WELL #:		2		RRCID -> 290827		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10424 - 10966	
05	49631	X	40129	-0-	-9502 B	-0-	37962	2	2167	9	Y	1970	1907	1				238						
06	48423	X	48423	-0-	-0- B	-0-	45739	2	2684	9	Y	2440	2445	1				233						
07	47695	X	47695	-0-	-0- B	-0-	45060	2	2635	9	Y	2395	2359	1				269						
08	46810	X	32479	-0-	-14331 B	-0-	30745	2	1734	9	Y	1576	1629	1				216						
09	45300	X	44353	-0-	-947 B	-0-	41835	2	2518	9	Y	2289	2218	1				287						
10	46810	X	43205	-0-	-3605 B	-0-	40506	2	2699	9	Y	2454	2411	1				330						
BOEDEKER ETAL GU													WELL #:		1		RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10436 - 10476	
05	43958	X	15238	-0-	-28720 B	-0-	14350	2	888	9	Y	807	926	1				302						
06	42540	X	38440	-0-	-4100 B	-0-	35761	2	2679	9	Y	2435	2248	1				489						
07	38905	X	36385	-0-	-2520 B	-0-	34056	2	2329	9	Y	2117	1946	1				660						
08	38564	X	23948	-0-	-14616 B	-0-	22512	2	1436	9	Y	1305	1511	1				454						
09	37650	X	34782	-0-	-2868 B	-0-	32693	2	2089	9	Y	1899	1685	1				668						
10	38905	X	25990	-0-	-12915 B	-0-	24667	2	1323	9	Y	1203	1281	1				590						
COOK-KAISER GU													WELL #:		1		RRCID -> 292830		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10298 - 10328	
05	66658	X	66658	-0-	-0- B	-0-	62971	2	3687	9	Y	3352	3840	1				569						
06	69884	X	69884	-0-	-0- B	-0-	65404	2	4480	9	Y	4073	3697	1				945						
07	70594	X	70594	-0-	-0- B	-0-	66137	2	4457	9	Y	4052	4270	1				727						
08	71557	X	71557	-0-	-0- B	-0-	67151	2	4406	9	Y	4005	3645	1				1087						
09	74125	X	74125	-0-	-0- B	-0-	70135	2	3990	9	Y	3627	3678	1				1036						
10	79653	X	79653	-0-	-0- B	-0-	75294	2	4359	9	Y	3963	4030	1				969						
MCCABE ETAL GU													WELL #:		3		RRCID -> 293026		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10508 - 10538	
05	18910	X	7805	-0-	-11105 B	-0-	7607	2	198	9	Y	180	174	1				409						
06	25500	X	25500	-0-	-0- B	-0-	24638	2	862	9	Y	784	786	1				407						
07	31519	X	31519	-0-	-0- B	-0-	30009	2	1510	9	Y	1373	1353	1				427						
08	29636	X	15147	-0-	-14489 B	-0-	15035	2	112	9	Y	102	105	1				424						
09	30121	X	30121	-0-	-0- B	-0-	29241	2	880	9	Y	800	775	1				449						
10	31527	X	26375	-0-	-5152 B	-0-	25860	2	515	9	Y	468	460	1				457						

SAWFISH (WILCOX 10400)														CNTY: DE WITT		
HURD ENTERPRISES, LTD.																
BOEDEKER ETAL GU																
WELL #: 2 RRCID -> 293201 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	92287 X	88343	-0-	-3944 B	-0-	82077	2	6266	9	Y	5696	5565	1			354
06	87150 X	84303	-0-	-2847 B	-0-	78396	2	5907	9	Y	5370	5534	1			190
07	88040 X	86083	-0-	-1957 B	-0-	80228	2	5855	9	Y	5323	5254	1			259
08	88040 X	86578	-0-	-1462 B	-0-	80463	2	6115	9	Y	5559	5477	1			341
09	85200 X	83893	-0-	-1307 B	-0-	78452	2	5441	9	Y	4946	4881	1			406
10	88040 X	85828	-0-	-2212 B	-0-	80219	2	5609	9	Y	5099	4814	1			691
LINDER ETAL GU														WELL #: 1 RRCID -> 293645 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650		
05	28830 X	16347	-0-	-12483 B	-0-	15575	2	772	9	Y	702	725	1			391
06	33123 X	33123	-0-	-0- B	-0-	31596	2	1527	9	Y	1388	1410	1			369
07	30768 X	30768	-0-	-0- B	-0-	29462	2	1306	9	Y	1187	1093	1			463
08	30225 X	19266	-0-	-10959 B	-0-	18472	2	794	9	Y	722	921	1			264
09	33603 X	33603	-0-	-0- B	-0-	32074	2	1529	9	Y	1390	1327	1			327
10	33623 X	33623	-0-	-0- B	-0-	32257	2	1366	9	Y	1242	1255	1			314
MCCABE ETAL GU														WELL #: 4 RRCID -> 294204 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482		
05	41850 X	15843	-0-	-26007 B	-0-	14667	2	1176	9	Y	1069	1096	1			476
06	41672 X	41672	-0-	-0- B	-0-	38637	2	3035	9	Y	2759	2467	1			768
07	45228 X	45228	-0-	-0- B	-0-	42532	2	2696	9	Y	2451	2434	1			785
08	42645 X	42645	-0-	-0- B	-0-	40262	2	2383	9	Y	2166	2246	1			705
09	41294 X	41294	-0-	-0- B	-0-	39077	2	2217	9	Y	2015	1958	1			762
10	41540 X	40593	-0-	-947 B	-0-	38328	2	2265	9	Y	2059	2221	1			600
BOEDEKER ETAL GU														WELL #: 3 RRCID -> 294749 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380		
05	61305 X	61305	-0-	-0- B	-0-	56089	2	5216	9	Y	4742	4919	1			481
06	59782 X	59782	-0-	-0- B	-0-	54235	2	5547	9	Y	5043	4829	1			695
07	61610 X	61610	-0-	-0- B	-0-	55979	2	5631	9	Y	5119	5166	1			648
08	60171 X	60171	-0-	-0- B	-0-	54840	2	5331	9	Y	4846	4781	1			713
09	60122 X	60122	-0-	-0- B	-0-	54950	2	5172	9	Y	4702	4690	1			725
10	61689 X	61689	-0-	-0- B	-0-	56517	2	5172	9	Y	4702	4659	1			768
MCCABE ETAL GU														WELL #: 5 RRCID -> 295647 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600		
05	47749 X	47749	-0-	-0- B	-0-	41352	2	6397	9	Y	5815	5629	1			291
06	46041 X	46041	-0-	-0- B	-0-	39867	2	6174	9	Y	5613	5625	1			279
07	47412 X	47412	-0-	-0- B	-0-	41339	2	6073	9	Y	5521	5439	1			361
08	47787 X	47787	-0-	-0- B	-0-	41451	2	6336	9	Y	5760	5953	1			168
09	46735 X	46735	-0-	-0- B	-0-	40494	2	6241	9	Y	5674	5497	1			345
10	48161 X	48161	-0-	-0- B	-0-	41866	2	6295	9	Y	5723	5622	1			446
MCCABE ETAL GU														WELL #: 6 RRCID -> 295750 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522		
05	65100 X	27793	-0-	-37307 B	-0-	26451	2	1342	9	Y	1220	1150	1			529
06	63000 X	61920	-0-	-1080 B	-0-	59090	2	2830	9	Y	2573	2569	1			533
07	60450 X	55850	-0-	-4600 B	-0-	53072	2	2778	9	Y	2525	2647	1			411
08	60450 X	49573	-0-	-10877 B	-0-	46953	2	2620	9	Y	2382	2347	1			446
09	58500 X	46351	-0-	-12149 B	-0-	43837	2	2514	9	Y	2285	2063	1			668
10	60450 X	48889	-0-	-11561 B	-0-	46259	2	2630	9	Y	2391	2436	1			623
COOK-KAISER GU														WELL #: 2 RRCID -> 296278 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396		
05	32645 X	32645	-0-	-0- B	-0-	30557	2	2088	9	Y	1898	1917	1			282
06	38339 X	38339	-0-	-0- B	-0-	36280	2	2059	9	Y	1872	1863	1			291
07	46004 X	46004	-0-	-0- B	-0-	43610	2	2394	9	Y	2176	2180	1			287
08	48153 X	48153	-0-	-0- B	-0-	46203	2	1950	9	Y	1773	1853	1			207
09	44860 X	44860	-0-	-0- B	-0-	42869	2	1991	9	Y	1810	1861	1			156
10	47219 X	47219	-0-	-0- B	-0-	44888	2	2331	9	Y	2119	2021	1			254

SAWFISH (WILCOX 10400)														CNTY: DE WITT	
HURD ENTERPRISES, LTD.															
BOEDEKER ETAL GU															
				//CONT.//	81265 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	419886										
				WELL #:	4	RRCID -> 297087				COMPL. DATE 04/17/2024				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	66225 X	66225	-0-	-0- B	-0-	60738	2	5487	9	Y	4988	4936	1		466
06	66007 X	66007	-0-	-0- B	-0-	60529	2	5478	9	Y	4980	5217	1		229
07	68014 X	68014	-0-	-0- B	-0-	62186	2	5828	9	Y	5298	5201	1		326
08	67874 X	67874	-0-	-0- B	-0-	62158	2	5716	9	Y	5196	5101	1		421
09	62961 X	62961	-0-	-0- B	-0-	57617	2	5344	9	Y	4858	4755	1		524
10	64282 X	64282	-0-	-0- B	-0-	58992	2	5290	9	Y	4809	5081	1		252
LINDER ETAL GU				WELL #:	3	RRCID -> 299025				COMPL. DATE 12/19/2024				TOTAL DEPTH 11250 PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2025															
JAHN GU				WELL #:	1	RRCID -> 299549				COMPL. DATE 03/17/2025				TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2025															
KALER ENERGY CORP.				WELL #:	450261	RRCID -> 295643				COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578	
R4 PARTNERS				WELL #:	1										
05	26629 X	19023	-0-	-7606 B	-0-	17799	2	1224	9	N	1113	1139	1		454
06	24600 X	23068	-0-	-1532 B	-0-	21662	2	1406	9	N	1278	1098	1		634
07	27652 X	26897	-0-	-755 B	-0-	25346	2	1551	9	N	1410	1480	1		564
08	26276 X	26276	-0-	-0- B	-0-	24836	2	1440	9	N	1309	1301	1		572
09	25424 X	25424	-0-	-0- B	-0-	24217	2	1207	9	N	1097	1322	1		347
10	26908 X	24362	-0-	-2546 B	-0-	23040	2	1322	9	N	1202	1132	1		417
KAISER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 297677				COMPL. DATE 01/17/2024				TOTAL DEPTH 10640 PERF.10380 - 10420	
05	30566 X	20172	-0-	-10394 B	-0-	19090	2	1082	9	N	984	1141	1		542
06	24420 X	18700	-0-	-5720 B	-0-	17802	2	898	9	N	816	737	1		621
07	22754 X	18072	-0-	-4682 B	-0-	17197	2	875	9	N	795	738	1		678
08	23963 X	17731	-0-	-6232 B	-0-	16911	2	820	9	N	745	545	1		878
09	21360 X	16109	-0-	-5251 B	-0-	15329	2	780	9	N	709	923	1		664
10	20181 X	15868	-0-	-4313 B	-0-	15329	2	539	9	N	490	563	1		591
LINDER ET AL GU				WELL #:	2	RRCID -> 298695				COMPL. DATE 08/26/2024				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10617 - 10647	
05	30318 X	12997	-0-	-17321 B	-0-	12832	2	165	9	N	150	183	1		262
06	13410 X	12986	-0-	-424 B	-0-	12832	2	154	9	N	140	193	1		209
07	13228 X	13228	-0-	-0- B	-0-	13056	2	172	9	N	156				365
08	15221 X	12579	-0-	-2642 B	-0-	12432	2	147	9	N	134	186	1		313
09	13530 X	11283	-0-	-2247 B	-0-	11118	2	165	9	N	150	193	1		270
10	13423 X	10533	-0-	-2890 B	-0-	10350	2	183	9	N	166	194	1		242

SAWFISH (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC BOOTHE GAS UNIT				81265 500 073059 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1		CAPACITY RRCID -> 224292				COMPL. DATE 11/13/2006				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354				CNTY: DE WITT	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	450	2	1461	3	Y	-0-					-0-				
06	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1221	2	369	3	Y	-0-					-0-				
07	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	254	2	810	3	Y	-0-					-0-				
08	1922	X	1205	-0-	-717 B	-0-	280	2	925	3	Y	-0-					-0-				
09	1860	X	88	-0-	-1772 B	-0-	22	2	66	3	Y	-0-					-0-				
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
BOOTHE GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14351		PERF.13994 - 16890								
05	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	401	2	1302	3	Y	-0-					-0-				
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	238	2	787	3	Y	-0-					-0-				
07	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	233	2	741	3	Y	-0-					-0-				
08	1705	N	1238	-0-	-467 B	-0-	288	2	950	3	Y	-0-					-0-				
09	1020	N	557	-0-	-463 B	-0-	136	2	421	3	Y	-0-					-0-				
10	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
MYRA KELLEY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 14333		PERF.14628 - 15101								
05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	397	2	1284	3	N	-0-					-0-				
06	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	576	2	1906	3	N	-0-					-0-				
07	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	592	2	1887	3	N	-0-					-0-				
08	1674	N	592	-0-	-1082 B	-0-	138	2	454	3	N	-0-					-0-				
09	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	525	2	1620	3	N	-0-					-0-				
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
MUENICH GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 14361		PERF.15094 - 16782								
05	14136	X	13711	-0-	-425 B	-0-	3232	2	10479	3	Y	-0-					-0-				
06	13680	X	13256	-0-	-424 B	-0-	3076	2	10180	3	Y	-0-					-0-				
07	13826	X	13056	-0-	-770 B	-0-	3119	2	9937	3	Y	-0-					-0-				
08	13702	X	13070	-0-	-632 B	-0-	3044	2	10026	3	Y	-0-					-0-				
09	13260	X	12440	-0-	-820 B	-0-	3043	2	9397	3	Y	-0-					-0-				
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702 B	-0-					Y	NO RPT					-0-				
MUENICH GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 14388		PERF.14119 - 16558								
05	5208	X	4926	-0-	-282 B	-0-	1161	2	3765	3	N	-0-					-0-				
06	5040	X	1458	-0-	-3582 B	-0-	339	2	1119	3	N	-0-					-0-				
07	5208	X	4115	-0-	-1093 B	-0-	983	2	3132	3	N	-0-					-0-				
08	5208	X	4844	-0-	-364 B	-0-	1128	2	3716	3	N	-0-					-0-				
09	5010	X	3665	-0-	-1345 B	-0-	896	2	2769	3	N	-0-					-0-				
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
KEATING GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 14382		PERF.14116 - 16090								
05	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	436	2	1415	3	N	-0-					-0-				
06	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	318	2	1050	3	N	-0-					-0-				
07	2232	N	1698	-0-	-534 B	-0-	406	2	1292	3	N	-0-					-0-				
08	1860	N	1667	-0-	-193 B	-0-	388	2	1279	3	N	-0-					-0-				
*09	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	339	2	1045	3	N	-0-					-0-				
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-0-				
MUSSELMAN GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 14413		PERF.14344 - 16820								
05	8711	X	7969	-0-	-742 B	-0-	1879	2	6090	3	Y	-0-					-0-				
06	9128	X	9128	-0-	-0- B	-0-	2118	2	7010	3	Y	-0-					-0-				
07	8802	X	8802	-0-	-0- B	-0-	2103	2	6699	3	Y	-0-					-0-				
08	9238	X	8753	-0-	-485 B	-0-	2038	2	6715	3	Y	-0-					-0-				
09	9120	X	8122	-0-	-998 B	-0-	1986	2	6136	3	Y	-0-					-0-				
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424 B	-0-					Y	NO RPT					-0-				

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059											
MUNICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 234214		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 14367		PERF.14396 - 17239				
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	
05	4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	1110	2	3599	3	Y	-0-			-0-	
06	4500 X	4458	-0-	-42 B	-0-	1034	2	3424	3	Y	-0-			-0-	
07	5053 X	4224	-0-	-829 B	-0-	1009	2	3215	3	Y	-0-			-0-	
08	5053 X	4345	-0-	-708 B	-0-	1012	2	3333	3	Y	-0-			-0-	
09	4890 X	4056	-0-	-834 B	-0-	992	2	3064	3	Y	-0-			-0-	
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MORROW GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 246338		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 14387		PERF.14494 - 17381			
05	2449 N	2318	-0-	-131 B	-0-	547	2	1771	3	N	-0-			-0-	
06	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	464	2	1533	3	N	-0-			-0-	
07	2480 N	2185	-0-	-295 B	-0-	522	2	1663	3	N	-0-			-0-	
08	2325 N	1863	-0-	-462 B	-0-	434	2	1429	3	N	-0-			-0-	
*09	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	499	2	1540	3	N	-0-			-0-	
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

COOK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 259558		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14753		PERF.14934 - 17401			
05	6014 X	5808	-0-	-206 B	-0-	1369	2	4439	3	N	-0-			-0-	
06	5640 X	5551	-0-	-89 B	-0-	1288	2	4263	3	N	-0-			-0-	
07	5890 X	5547	-0-	-343 B	-0-	1325	2	4222	3	N	-0-			-0-	
08	5890 X	5844	-0-	-46 B	-0-	1361	2	4483	3	N	-0-			-0-	
09	5700 X	5387	-0-	-313 B	-0-	1318	2	4069	3	N	-0-			-0-	
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-					N	NO RPT			-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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SCHULZ, J. GERALD				WELL #:	1	RRCID -> 086339		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13619 - 13731			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SECLUSION (COCKFIELD 6100)										82024 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC										103508								
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
05	2976 X	1331	-0-	-1645	-0-	1331	2			N	-0-			203				
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-			203				
07	2976 X	1135	-0-	-1841	-0-	1135	2			N	-0-			203				
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			203				
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			203				
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			203				
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL										WELL #:	2 T	RRCID -> 285303	COMPL. DATE 08/24/2018	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6154 - 6190		
05	1488 X	601	-0-	-887	-0-	590	2	11	9	N	10			169				
06	1320 X	992	-0-	-328	-0-	992	2			N	-0-			169				
07	1457 X	162	-0-	-1295	-0-	154	2	8	9	N	7			176				
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			176				
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			176				
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			176				
CENIZA PETROLEUM, INC.										141023		RRCID -> 145765	COMPL. DATE 06/09/1993	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 6220 - 6226		
NOLEN, H.										WELL #:								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134				
PLUGGED AND ABANDONED										06/08/2001								
GARRISON LTD.										295861		RRCID -> 229727	COMPL. DATE 08/03/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6254 - 6262		
SCHILHAB										WELL #:	1							
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-				
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		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92				
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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-				
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

SHARONLEE (SLIGO)		//CONT.//		82721 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926						
SIMMONS SUBDIVISION UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254612		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816	
M	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
05	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	19522 2		N	-0-	-0-
06	14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	14911 2		N	-0-	-0-
07	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	18267 2		N	-0-	-0-
08	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	17746 2		N	-0-	-0-
09	15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	15647 2		N	-0-	-0-
10	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	15792 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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175						
SHARONLEE (SWD)		WELL #:		1	RRCID -> 127105		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	
05	3410 #	1095	-0-	-2315	-0-	420 1	675 2	N	-0-	-0-
06	3030 #	759	-0-	-2271	-0-	323 1	436 2	N	-0-	-0-
07	3007 #	735	-0-	-2272	-0-	378 1	357 2	N	-0-	-0-
08	2325 #	1597	-0-	-728	-0-	332 1	1265 2	N	-0-	-0-
09	2354 R	2354	-0-	-0-	-0-	440 1	1914 2	N	-0-	-0-
10	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	456 1	1679 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	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	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	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN													
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 425395													
GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN													
AMRWR, LLC 102699													
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
AMRWR, LLC		//CONT.//		102699						
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID -> 152530		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395						
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 033750		COMPL. DATE 06/02/1977		TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 183155		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SHERIFF (5700 GRETA SAND)				83141 684	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395						
SHERIFF GRETA		WELL #:		2	RRCID -> 295921		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5710 - 5718	
05	9672 #	6586	-0-	-3086	-0-	6522 2	64 9	N	58	174 1 65
06	7920 #	5372	-0-	-2548	-0-	5313 2	59 9	N	54	119
07	8184 #	5337	-0-	-2847	-0-	5313 2	24 9	N	22	141
08	8184 #	5529	-0-	-2655	-0-	5516 2	13 9	N	12	153
09	6360 #	1456	-0-	-4904	-0-	1450 2	6 9	N	5	158
10	6572 #	442	-0-	-6130	-0-	429 2	13 9	N	12	143 1 27

SHERIFF (9400)			83141 912		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
B&L EXPLORATION, L.L.C.			040597									
WELDER			WELL #:		RRCID -> 282697		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9802 - 9890	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		160
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		160
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		160
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022												
WELDER			WELL #:		RRCID -> 285642		COMPL. DATE 11/17/2017		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9856 - 10277	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		822
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		822
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		822
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		822
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		822
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		822
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022												
SHERIFF EAST (8400)			83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY			941675									
WILSON, WILLIETT UNIT			WELL #:		RRCID -> 060670		COMPL. DATE 10/02/1974		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 0 - 8400	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		-0-
SHERIFF, WEST (FRIO 9000)			83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548									
FRERICHS, F. L.			WELL #:		RRCID -> 139303		COMPL. DATE 07/22/1991		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9161 - 9290	
05	3100 N	1148	-0-	-1952	134	929	2	219	9	Y	199	104
06	1233 N	1099	-0-	-134	-0-	930	2	169	9	Y	154	100
07	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	887	2	183	9	Y	166	100
08	1085 N	703	-0-	-382	-0-	550	2	153	9	Y	139	93
09	1050 N	166	-0-	-884	-0-	54	2	112	9	Y	102	195
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	69	97
SHERMAN OFFSHORE (1700)			83189 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104									
STATE TRACT 596-L NE/4			WELL #:		RRCID -> 255449		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 4954		PERF. 1730 - 1736	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE (3900)				83189 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN										
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104																
STATE TRACT 707-S				WELL #:	1 U	RRCID -> 060757	COMPL. DATE 08/28/1974	TOTAL DEPTH	4350	PERF. N/A										
M	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
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)				83192 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN										
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104																
STATE TRACT 720-S				WELL #:	2-U	RRCID -> 149096	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 1660 - 1672										
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
SHERMAN OFFSHORE, W. (4000)				83192 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN										
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.				338104																
STATE TRACT 720-S				WELL #:	2-L	RRCID -> 125218	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 3150 - 3234										
05		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
SIBLEY (3250)				83480 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA										
RAWHIDE OPERATING, INC.				694852																
BAILEY, IVA				WELL #:	2	RRCID -> 234331	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 3220 - 3224										
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10		0 A	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025																
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										
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

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					
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SINGLETON (HOCKLEY 3800)			83737 110		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE							
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC			102822													
MALONE			WELL #: 15		RRCID -> 262238		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3856 - 3860					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-											-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
SINGLETON (PETTUS)			83737 274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355													
CULLI-MCKAY			WELL #: 1		RRCID -> 286049		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4426 - 4430					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SINGLETON (1900)			83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
LONG, FRED E.			507647													
LONG			WELL #: 13		RRCID -> 283437		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4736		PERF. 1804 - 1810					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SINGLETON (3950)													83737 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
CHESNUTT OIL & GAS, INC.													147755									
CARPENTER, J. R.													WELL #: 1		RRCID -> 092153		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A	
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	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
SKIDMORE, WEST (4500)													83907 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
POCO LLC													668802									
WHIDDON-SEGER GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 250646		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4342 - 4420	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
09	0 A		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____													09/22/2025									
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	
05	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
06	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
07	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
SLICK (WX. 12,200)													84075 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
UNITED TEXAS OIL LLC													877689									
WEISE, FRITZ													WELL #: 9		RRCID -> 296921		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12164 - 12178	
05	29394	X	29394	-0-	-0-	B	-0-	4191	1	25170	2	N	30		566							
06	39270	X	25099	-0-	-14171	B	-0-	2608	1	22472	2	N	17		583							
07	40579	X	22651	-0-	-17928	B	-0-	2954	1	19672	2	N	23		606							
08	36456	X	23193	-0-	-13263	B	-0-	4642	1	18514	2	N	34	65 1	575							
09	33720	X	25650	-0-	-8070	B	-0-	5182	1	20448	2	N	18		593							
10	29388	X	NO RPT	-0-	-29388	B	-0-		20			N	NO RPT		593							
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	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					95		
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					95		
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					95		
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					95		
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					95		
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					95		

SLICK (YEGUA 4760)		//CONT.//		84075 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		//CONT.//		100310								
RIEDEL, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 142829		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH	7942	PERF. 4711 - 4714	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SLICK, S. (WILCOX "3")				84079 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
ERSKINE ENERGY, LLC				254058							
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 096917	COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL	DEPTH 12069	PERF. 8990 -	9000
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED					03/14/2025						

WILLMS GU				WELL #:	1	RRCID -> 282183	COMPL. DATE 04/21/2016			TOTAL DEPTH	9698 PERF. 8934 - 9497			
05	5766	X	4331	-0-	-1435	-0-	153 55	1 9	4123	2	N	50		88
06	5580	X	4517	-0-	-1063	-0-	242 160	1 9	4115	2	N	145	178 1	55
07	5456	X	4604	-0-	-852	-0-	184 94	1 9	4326	2	N	85		140
08	4960	X	4534	-0-	-426	-0-	218 101	1 9	4215	2	N	92	187 1	45
09	4530	X	4275	-0-	-255	-0-	256 85	1 9	3934	2	N	77		122
10	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	288 72	1 9	4098	2	N	65	159 1	28

ESTATE OF JAMES L. NELSON					254443					
MARSHALL "B"					WELL #:	1	RRCID -> 200715	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 8990	PERF. 8870 - 8878
*11	Ø N	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	-Ø-		160
*12	Ø N	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	-Ø-		160
*01	Ø N	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	-Ø-		160
*02	Ø N	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	-Ø-		160
*03	Ø N	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	-Ø-		160
*04	Ø N	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	-Ø-	156 1	4
*05	Ø N	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	-Ø-		4
*06	Ø N	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	-Ø-		4
*07	Ø N	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	-Ø-		4
*08	Ø N	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	-Ø-		4
09	Ø N	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	-Ø-		4
10	Ø N	NO RPT	-Ø-	-Ø-	-Ø-	-Ø-	N	NO RPT		4

SLIVA (2100)																	
WELDERXP LTD.																	
ORR																	
					84105 248	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: BEE			
					907320												
WELL #:					1	RRCID -> 272901					COMPL. DATE 02/12/2014			TOTAL DEPTH 5310		PERF. 2064 - 2084	
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	BALANCE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

SLIVA (2800)																	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.																	
SPIEKERMAN, E. J.																	
					84105 398	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: BEE			
					606605												
WELL #:					1	RRCID -> 164694					COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2751 - 2754	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	1		N	-0-				-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	1		N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

SLIVA (3600)																	
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.																	
SPIEKERMAN, H. F.																	
					84105 744	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			CNTY: BEE			
					606605												
WELL #:					1	RRCID -> 004152					COMPL. DATE 11/01/1952			TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3584 - 3594	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	1		N	-0-				-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	1		N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

SLIVA, SOUTHWEST (3600)																	
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.																	
HARTZENDORF																	
					84111 770	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
					130787												
WELL #:					1	RRCID -> 243894					COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3525 - 3734	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

SNEEZY (YEGUA)																	
TC OIL AND GAS, LLC																	
COOK - FENNER UNIT																	
					84431 495	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: JACKSON			
					840303												
WELL #:					1	RRCID -> 265328					COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 6807		PERF. 6578 - 6630	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				173	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				173	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				173	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				173	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				173	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				173	

SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713						
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:	RRCID -> 093602	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9612 -	9622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			34
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019								
SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985						
SANGER HEIRS		WELL #:	RRCID -> 276006	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7268 -	7270
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			162
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			162
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2025								
SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
BRANDER, SAM H.		088618						
SANGER HEIRS		WELL #:	RRCID -> 266045	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7268 -	7270
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
CKS OPERATING, LLC		103702						
BROOKING, M. T. #2		WELL #:	RRCID -> 269676	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 8910 -	8926
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			470
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			476
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			483
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			483
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			483
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			483
MM BROOKING #3		WELL #:	RRCID -> 272724	COMPL. DATE 12/16/2013	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9662 -	9666
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			409
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			416
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			423
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			423
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			423
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			423
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197						
BROOKING, M.M.		WELL #:	RRCID -> 127084	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 8931 -	8939
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922						
BROOKING, M.M.		WELL #:		2	RRCID -> 135003	COMPL. DATE 05/13/1990	TOTAL DEPTH 10796	PERF. 8854 - 8866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					123
SOUTHPAW (MIOCENE 6000)				84794 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954						
STATE TRACT 141		WELL #:		1	RRCID -> 174711	COMPL. DATE 03/09/1999	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5972 - 6030		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SPEAKS (1800)				84978 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471						
HOBBS, BILLY JOE		WELL #:		2	RRCID -> 200549	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1798 - 1802		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558						
KLIMITCHEK, CARL		WELL #:		2	RRCID -> 222029	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 1794 - 1796		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					-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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEAKS (2200)															84978 490			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.															582558											
SMOTHERS															WELL #: 4			RRCID -> 170226			COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337		
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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				

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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662									N	NO RPT						-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662									N	NO RPT						-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662									N	NO RPT						-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662									N	NO RPT						-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662									N	NO RPT						-0-				
10	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				

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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-				

ROBERTSON															WELL #: 2			RRCID -> 191230			COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-				

ROBERTSON															WELL #: 3			RRCID -> 194148			COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-				

SPEAKS (12700 WILCOX)												CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY																	
ROBERTSON																	
//CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 561136																	
WELL #: 7												RRCID -> 196923	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 17890	PERF.13360 - 14720		
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
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBERTSON												WELL #: 5	RRCID -> 198793	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 19375	PERF.14418 - 16368	
05		7347 X	6835	-0-	-512	-0-	640	1	6195	2	Y	-0-					27
06		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	624	1	6044	2	Y	-0-					27
07		7006 X	3099	-0-	-3907	-0-	464	1	2635	2	Y	-0-					27
08		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					27
09		6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					27
10		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					27
ROBERTSON												WELL #: 8	RRCID -> 204870	COMPL. DATE 06/12/2015	TOTAL DEPTH 19400	PERF.14468 - 15053	
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBERTSON												WELL #: 9	RRCID -> 211844	COMPL. DATE 12/30/2009	TOTAL DEPTH 19000	PERF.14440 - 14594	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FREEMAN												WELL #: 2	RRCID -> 216548	COMPL. DATE 10/10/2004	TOTAL DEPTH 11881	PERF.10958 - 11780	
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-
ROBERTSON												WELL #: 10 R	RRCID -> 221971	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 14981	PERF.14013 - 14573	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FREEMAN, LYNELL												WELL #: 1	RRCID -> 289356	COMPL. DATE 08/09/2019	TOTAL DEPTH 19065	PERF.14007 - 14029	
05		775 N	635	-0-	-140	-0-	59	1	576	2	N	-0-					19
06		630 N	531	-0-	-99	-0-	50	1	481	2	N	-0-					19
07		682 N	160	-0-	-522	-0-	24	1	136	2	N	-0-					19
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					19
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					19
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19

SPEAKS (16250 WILCOX)			84978 970			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY			561136																	
ROBERTSON			WELL #: 3			RRCID -> 192291			COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-		377	1	100	9	3657	2	Y	91		175	1		52
06		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-		367	1	139	9	3553	2	Y	126					178
07		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-		295	1	14	9	1678	2	Y	13					191
08		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-								Y	-0-					191
09		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-								Y	-0-					191
*10		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-								Y	-0-		163	1		28
ROBERTSON			WELL #: 7			RRCID -> 199050			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
ROBERTSON			WELL #: 5			RRCID -> 205212			COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
ROBERTSON			WELL #: 8			RRCID -> 205327			COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
ROBERTSON			WELL #: 9			RRCID -> 211843			COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590								
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-			160	1	1546	2	Y	-0-							11
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-			159	1	1536	2	Y	-0-							11
07	1488 N	838	-0-	-650	-0-			125	1	713	2	Y	-0-							11
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-							Y	-0-							11
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-							Y	-0-							11
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-							Y	-0-							11
SPEAKS N. (FRIO UPPER)			84980 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA								
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471																	
HOBBS, B. J.			WELL #: 1 U			RRCID -> 074573			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141
10	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									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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									
05	2511	X	552	-0-	-1959	-0-	79	1	470	2	Y	3		43
06	2250	X	397	-0-	-1853	-0-	50	1	346	2	Y	1		44
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	342	1	2760	2	Y	6		50
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	353	1	3194	2	Y	6		56
09	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	179	1	1209	2	Y	4		60
*10	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	313	1	2237	2	Y	5		65
							6	9						
KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 195741					COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904									
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	25	1	147	2	Y	1		5
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	1	9	137	2	Y	1		6
07	372	N	301	-0-	-71	-0-	20	1	268	2	Y	-0-		6
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	246	2	Y	1		7
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	27	1	126	2	Y	-0-		7
*10	310	N	279	-0-	-31	-0-	1	9	245	2	Y	-0-		7
							19	1						
							34	1						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
STERNBERG, MAGGIE				WELL #: 1		RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953						
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	27	1	160	2	N	-0-					1
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	N	-0-					1
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	23	1	185	2	N	-0-					1
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-					1
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	N	-0-					1
*10	217 N	96	-0-	-121	-0-	12	1	84	2	N	-0-					1
KELLEY GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485						
05	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	715	1	4258	2	Y	26					186
						29	9									
06	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	803	1	5580	2	Y	21					207
						23	9									
07	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	555	1	4484	2	Y	26					233
						29	9									
08	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	616	1	5577	2	Y	12					245
						13	9									
09	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	748	1	5063	2	Y	22					267
						24	9									
*10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	449	1	3208	2	Y	13					280
						14	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HORNE, RANSOM, JR.		400500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
POHL, O. A.		WELL #: 1		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800)														
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC														
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL														
84984 104 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
103508														
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	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			368
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			368
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			368
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			368
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			368
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			368
SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
MIGL-MITCHELL														
84984 270 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA				
100396														
WELL #: 5					RRCID -> 172630					COMPL. DATE 06/10/2006				
										TOTAL DEPTH 14900				
										PERF. 14652 - 14700				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MIGL MITCHELL					WELL #: 3					RRCID -> 214568				
										COMPL. DATE 09/11/2010				
										TOTAL DEPTH 17500				
										PERF. 14210 - 14732				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
PILGREEN														
451280														
WELL #: 3					RRCID -> 171218					COMPL. DATE 09/07/1998				
										TOTAL DEPTH 15103				
										PERF. 14728 - 14750				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILGREEN					WELL #: 7					RRCID -> 176547				
										COMPL. DATE 02/28/1999				
										TOTAL DEPTH 15000				
										PERF. 14730 - 14750				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MIGL-QUINN					WELL #: 9					RRCID -> 242924				
										COMPL. DATE 07/30/2008				
										TOTAL DEPTH 14950				
										PERF. 14740 - 14796				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)													84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CONTANGO RESOURCES, LLC													100222											
ZALMAN													WELL #:		3		RRCID -> 185148		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13615		PERF.12026 - 12134	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61				
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61				
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61				
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61				
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61				
FOWLER OIL & GAS LLC													100396											
MIGL-MITCHELL													WELL #:		6		RRCID -> 181491		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12351 - 12369	
05		805	N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	803	3	Y	-0-							77				
06		825	N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-							77				
07		825	N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-							77				
08		823	N	823	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	-0-							77				
09		825	N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-							77				
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							77				
MIGL-MITCHELL													WELL #:		4		RRCID -> 258263		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12148 - 12162	
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-				
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-				
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-				
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-				
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-				
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.													161671											
EAVES													WELL #:		5		RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11011 - 11134	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23				
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23				
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							23				
KARPER OIL & GAS CORPORATION													451280											
MIGL-QUINN													WELL #:		2A		RRCID -> 173089		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11232 - 11266	
05		6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-							180				
06		4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-							180				
07		4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	821	1	4074	2	N	-0-							180				
08		5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	747	1	5217	2	N	-0-							180				
09		1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT							180				
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							180				
PILGREEN													WELL #:		5		RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475		PERF.12000 - 12530	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280																
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690																
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				133
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				133
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				133

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246																
05	3751 X	3892	-0-	141	-0-	1055	1	2702	2	N	123	178	1			180
						135	9									
06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	749	1	2616	2	N	255	180	1			255
						281	9									
07	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	634	1	3145	2	N	36	175	1			116
						40	9									
08	4154 X	3668	-0-	-486	-0-	422	1	2946	2	N	273	179	1			210
						300	9									
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					210
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286																
05	0 N	1617	-0-	1617	-0-	424	1	1085	2	N	98					213
						108	9									
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	325	1	1136	2	N	70	177	1			106
						77	9									
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	255	1	1263	2	N	96					202
						106	9									
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	187	1	1307	2	N	65	181	1			86
						72	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)											84984 370			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC											100396											
MIGL-MITCHELL											WELL #: 4			RRCID -> 170720			COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800		
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			
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

FREEMEN											WELL #: 2			RRCID -> 177539			COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856		
05	3000	N	768	-0-	-2232	173		151	1	617	3	Y	-0-						-0-			
06	953	N	780	-0-	-173	-0-		145	1	635	3	Y	-0-						-0-			
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-		142	1	597	3	Y	-0-						-0-			
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-		145	1	551	3	Y	-0-						-0-			
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-		145	1	583	3	Y	-0-						-0-			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			

FREEMAN											WELL #: 4			RRCID -> 185348			COMPL. DATE 08/19/2001			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-						-0-			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-						-0-			
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-						-0-			
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-						-0-			
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	351						Y	-0-						-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	351						Y	NO RPT						-0-			

FREEMAN											WELL #: 9			RRCID -> 191255			COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862		
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-		194	1	790	3	Y	-0-						-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-		237	1	1001	3	Y	-0-						-0-			
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-						Y	-0-						-0-			
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-		17	1	518	3	Y	-0-						-0-			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			

FREEMAN											WELL #: 14			RRCID -> 254390			COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802		
05	899	N	217	-0-	-682	-0-		43	1	174	3	Y	-0-						-0-			
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-		41	1	179	3	Y	-0-						-0-			
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-		40	1	168	3	Y	-0-						-0-			
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-		41	1	155	3	Y	-0-						-0-			
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-		41	1	164	3	Y	-0-						-0-			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			

FREEMAN											WELL #: 13			RRCID -> 270823			COMPL. DATE 08/13/2013			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140		
05	1527	X	-0-	-0-	-1527	-0-						Y	-0-						-0-			
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-		61	1	268	3	Y	-0-						-0-			
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-		61	1	252	3	Y	-0-						-0-			
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-		61	1	233	3	Y	-0-						-0-			
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-		61	1	247	3	Y	-0-						-0-			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280															
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812															
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852															
05	0 N	2223	-0-	2223	-0-	582	1	1488	2	N	139	179	1		88
						153	9								
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	441	1	1540	2	N	97				185
						107	9								
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	332	1	1648	2	N	116	178	1		123
						128	9								
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	246	1	1718	2	N	110	177	1		56
						121	9								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			56
PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)										//CONT.//										84984 370										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LAVACA																			
KARPER OIL & GAS CORPORATION										//CONT.//										451280																																																	
MIGL-QUINN										WELL #:										5										RRCID -> 174113										COMPL. DATE 11/09/1998										TOTAL DEPTH 14000										PERF.13640 - 13760									
M	0	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																																												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						137																																												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						137																																												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						137																																												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						137																																												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						137																																												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						137																																												

EAVES										WELL #:										3										RRCID -> 179359										COMPL. DATE 07/12/2000										TOTAL DEPTH 14800										PERF.13951 - 13972									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																																												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																																												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																																												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-																																												
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																												
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																												

PILGREEN										WELL #:										9										RRCID -> 186752										COMPL. DATE 12/13/2000										TOTAL DEPTH 14607										PERF.13620 - 13772									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																												

MIGL-QUINN										WELL #:										1										RRCID -> 186761										COMPL. DATE 07/20/2000										TOTAL DEPTH 15000										PERF.13704 - 13768									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																												

FRENCH ESTATE										WELL #:										3										RRCID -> 192199										COMPL. DATE 09/06/2002										TOTAL DEPTH 15700										PERF.13339 - 13440									
05	12896	X	7567	-0-	-5329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	1	5442	2	N		-0-							96																																												
06	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2702	1	9440	2	N		-0-							96																																												
07	9703	X	4876	-0-	-4827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	818	1	4058	2	N		-0-							96																																												
08	7812	X	3273	-0-	-4539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	2863	2	N		-0-							96																																												
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						96																																												
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						96																																												

EAVES										WELL #:										6										RRCID -> 220979										COMPL. DATE 04/25/2006										TOTAL DEPTH 14105										PERF.13797 - 14008									
05	0	N	914	-0-	914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	657	2	N		-0-							27																																												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						27																																												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						27																																												
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	831	2	N		-0-							27																																												
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						27																																												
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						27																																												

PILGREEN										WELL #:										15										RRCID -> 251964										COMPL. DATE 07/22/2016										TOTAL DEPTH 14643										PERF.13252 - 13266									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						43																																												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						43																																												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						43																																												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						43																																												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						43																																												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						43																																												

SPEAKS, SW. (SIMPSON) CONTANGO RESOURCES, LLC ZALMAN														84984 398 100222 WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432										NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA									
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														
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-															
FOWLER OIL & GAS LLC MIGL-MITCHELL														100396 WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732																			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-															
10	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																			
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	21	1	3361	3	Y	-0-						-0-															
06	4440	X	4250	-0-	-190	-0-	790	1	3460	3	Y	-0-						-0-															
07	4588	X	4046	-0-	-542	-0-	790	1	3256	3	Y	-0-						-0-															
08	4464	X	887	-0-	-3577	-0-	790	1	97	3	Y	-0-						-0-															
09	4320	X	3970	-0-	-350	-0-	790	1	3180	3	Y	-0-						-0-															
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT						-0-															
FREEMAN														WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363																			
05	705	X	108	-0-	-597	-0-	21	1	87	3	Y	-0-						-0-															
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	3	Y	-0-						-0-															
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-						-0-															
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	Y	-0-						-0-															
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	Y	-0-						-0-															
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-															
FREEMAN														WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334																			
05	4687	X	4423	-0-	-264	-0-	871	1	3552	3	Y	-0-						-0-															
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	845	1	3657	3	Y	-0-						-0-															
07	4619	X	4256	-0-	-363	-0-	815	1	3441	3	Y	-0-						-0-															
08	4619	X	4019	-0-	-600	-0-	845	1	3174	3	Y	-0-						-0-															
09	4470	X	4206	-0-	-264	-0-	845	1	3361	3	Y	-0-						-0-															
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT						-0-															
FREEMAN														WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426																			
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	Y	-0-						-0-															
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	3	Y	-0-						-0-															
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-						-0-															
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	Y	-0-						-0-															
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	Y	-0-						-0-															
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-															

SPEAKS, SW. (SIMPSON)				//CONT.//		84984 398		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION						451280														
PILGREEN				WELL #:		9		RRCID -> 181133				COMPL. DATE 10/10/2000				TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MIGL-QUINN				WELL #:		4		RRCID -> 184664				COMPL. DATE 06/12/2001				TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MIGL-QUINN				WELL #:		9		RRCID -> 254732				COMPL. DATE 11/04/2008				TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
MERIT ENERGY COMPANY				561136																
HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 269896				COMPL. DATE 04/12/2013				TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 274191				COMPL. DATE 04/09/2014				TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460				
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2799	2	Y	-0-						88	
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2716	2	Y	82						170	
								90	9											
07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	2885	2	Y	10						180	
								11	9											
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	2821	2	Y	12						192	
								13	9											
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2726	2	Y	3						195	
								3	9											
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2814	2	Y	-0-						195	

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HARVEY RINGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 274357		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC FREEMAN				701560 WELL #:	12	RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)				84984 416	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671										
UPCHURCH, Z.		WELL #:		1	RRCID -> 004204		COMPL. DATE 08/02/1956		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			63
TRULL, B. W.				WELL #:	1	RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244				
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	39	1	359	2	N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	31	1	191	2	N	-0-			-0-
07	341 N	124	-0-	-217 B	-0-	33	1	91	2	N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TRULL, B. W.				WELL #:	2	RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198				
05	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	59	1	540	2	N	-0-			41
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	47	1	287	2	N	-0-			41
07	496 N	187	-0-	-309 B	-0-	50	1	137	2	N	-0-			41
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			41
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			41
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT			41

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) HYDROCARBON OPERATING, INC. LEGACY TRUST															//CONT.//		84984 416 421166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
															WELL #:		03		RRCID -> 283279		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL		DEPTH 10105		PERF. 8362 - 8739	
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							
05		2604 X	1184	-0-	-0-	-1420 B	-0-	465 1	69 9	650 2	N	63	160 1							47								
06		1195 X	1195	-0-	-0-	-0- B	-0-	420 1	208 9	567 2	N	189	156 1							80								
07		1484 X	1484	-0-	-0-	-0- B	-0-	435 1	231 9	818 2	N	210	170 1							120								
08		1520 X	1520	-0-	-0-	-0- B	-0-	330 1	195 9	995 2	N	177	170 1							127								
09		2489 X	2489	-0-	-0-	-0- B	-0-	450 1	240 9	1799 2	N	218	170 1							175								
10		1488 X	NO RPT	-0-	-0-	-1488 B	-0-				N	NO RPT								175								
SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) KARPER OIL & GAS CORPORATION PILGREEN															84984 820 451280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA					
															WELL #:		2ST		RRCID -> 192593		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL		DEPTH 15506		PERF. 9390 - 9421	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-								
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-								
SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) HYDROCARBON OPERATING, INC. CRANZ															84984 825 421166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
															WELL #:		14		RRCID -> 118126		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL		DEPTH 13210		PERF. 11957 - 11966	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					79								
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					79								
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					79								
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					79								
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					79								
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					79								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2024 - WELL PLUGGED 06/27/24																												
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	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-								
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-								
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-								
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-								
MERIT ENERGY COMPANY FREEMAN															561136						CAPACITY				CNTY: LAVACA			
															WELL #:		6		RRCID -> 226857		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL		DEPTH 3660		PERF. 2382 - 2530	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					-0-								

SPEAKS, S.W. (2600)			84984 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280									
UNITED SWD			WELL #: 2R		RRCID -> 192228		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2396 - 2590	
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SPEAKS, SW. (3000)			84984 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC			100396									
ROBERTSON -F-			WELL #: 9R		RRCID -> 199101		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2436 - 2760	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	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	
05	1364 N	1017	-0-	-347	-0-	100	1	917	2	N	-0-	-0-
06	1080 N	740	-0-	-340	-0-	104	1	636	2	N	-0-	-0-
07	1767 N	401	-0-	-1366	-0-	107	1	294	2	N	-0-	-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-
SPEAKS, S.W. (3600)			84984 965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.			161671									
TRULL			WELL #: 5		RRCID -> 221820		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3380 - 3384	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-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	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	151	2	17	9	N	15					215
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					215
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	853	2	112	9	N	102	178	1			139
*09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1651	2	42	9	N	38					177
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

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	
05	14012	X	11024	-0-	-2988	-0-	259	1	10615	3	Y	61			123
							83	4	67	9					
06	13560	X	10510	-0-	-3050	-0-	271	1	10120	3	Y	50			173
							64	4	55	9					
07	14012	X	7993	-0-	-6019	-0-	206	1	7728	3	Y	29			202
							27	4	32	9					
08	12741	X	9113	-0-	-3628	-0-	257	1	8781	3	Y	32	194	1	40
							40	4	35	9					
09	10800	X	8597	-0-	-2203	-0-	270	1	8228	3	Y	57			97
							36	4	63	9					
10	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT			97

WESSENDORFF GAS			UNIT 2		WELL #:	1	RRCID -> 227682	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL	DEPTH 13537	PERF.13420	- 15391
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 3			WELL #:	1	RRCID -> 244741	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13547	- 16000
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WESSENDORFF			GAS		UNIT 4		WELL #:		1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL		DEPTH 13514		PERF.13510 - 15791		
05	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			Y		-0-		-0-		-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			Y		-0-		-0-		-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			Y		-0-		-0-		-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			Y		-0-		-0-		-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			Y		-0-		-0-		-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT		-0-		-0-		-0-			Y	NO	RPT		-0-		-0-		-0-

WESSENDORFF			GAS UNIT 6		WELL #:	1	RRCID -> 244762	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 13534	PERF.13602	- 14971
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SPEARY (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
WESSENDORFF GAS UNIT 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 249352															
COMPL. DATE 10/22/2008															
TOTAL DEPTH 13468															
PERF.13463 - 15061															
M O	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	44735 X	2334	-0-	-42401	-0-	55	1	2270	3	Y	-0-				36
06	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	9	4	1841	3	Y	-0-				36
07	5022 X	249	-0-	-4773	-0-	6	4	243	3	Y	-0-				36
08	2914 X	2181	-0-	-733	-0-	62	1	2114	3	Y	-0-				36
09	2250 X	1018	-0-	-1232	-0-	5	4	984	3	Y	-0-				36
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	2	4			Y	NO RPT				36
EVANGELINE GAS UNIT 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 249492															
COMPL. DATE 02/25/2009															
TOTAL DEPTH 13482															
PERF.13510 - 15825															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NELLER GAS UNIT 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 250464															
COMPL. DATE 02/24/2009															
TOTAL DEPTH 13547															
PERF.13545 - 15919															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 254486															
COMPL. DATE 05/01/2009															
TOTAL DEPTH 13715															
PERF.16050 - 16365															
05	T. A.	1662	-0-	1662	1662	73	1	1581	3	Y	-0-				-0-
06	T. A.	1162	-0-	1162	2824	51	1	1106	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	1335	-0-	1335	4159	5	4	1270	3	Y	-0-				-0-
08	5574 X	1415	-0-	-4159	-0-	61	1	1342	3	Y	-0-				-0-
09	1440 X	1155	-0-	-285	-0-	4	4	1091	3	Y	-0-				-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	60	1			Y	NO RPT				-0-
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 254915															
COMPL. DATE 12/16/2009															
TOTAL DEPTH 13456															
PERF.13675 - 15906															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ALEXANDER GAS UNIT 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 255054															
COMPL. DATE 10/22/2009															
TOTAL DEPTH 13647															
PERF.15749 - 16192															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEARY (EDWARDS)													CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
USZYNSKI GAS UNIT 1															
				//CONT.//	85043 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	703462										
				WELL #:	1	RRCID -> 256606			COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380			
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		
05	T. A.	1004	-0-	1004	8033	42 1	821 3	Y	-0-				-0-		
						9 4	132 5								
06	T. A.	1286	-0-	1286	9319	56 1	1169 3	Y	-0-				-0-		
						12 4	49 5								
07	16012 X	6693	-0-	-9319	-0-	307 1	6092 3	Y	1	1	0		-0-		
						73 4	220 5								
08	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	92 1	1865 3	Y	-0-				-0-		
						17 4	38 5								
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	169 1	3111 3	Y	1	1	0		-0-		
						43 4	37 5								
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-		
SPEARY (HACKNEY 8600)													CNTY: KARNES		
P1 ENERGY, LLC															
HACKNEY, JOHN A.															
				WELL #:	1	RRCID -> 146563			COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
CHANDLER															
				WELL #:	1	RRCID -> 242490			COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
SPEARY (MYHAND 8400)													CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
INGRAM, RUTH															
				WELL #:	2	RRCID -> 038378			COMPL. DATE 01/06/1966			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 220854			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
ELIZABETH GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	220609	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9045 - 9662
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N		-0-				23
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3				N		-0-				23
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9		N		1				24
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3				N		-0-				24
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9		N		1	17	1		8
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N		NO RPT				8
ELIZABETH GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	220623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9068 - 9644
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9		N		4				210
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3				N		-0-				210
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9		N		2				212
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9		N		1				213
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9		N		7	151	1		69
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N		NO RPT				69
BESSIE HACKNEY UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9036 - 9042
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										703462								
IAN GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936 - 8954
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-

SPEARY (ROEDER 9100)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293														
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM
														BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPEARY (WILCOX 9500)														
P1 ENERGY, LLC														
ALEXANDER, M. S., ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595														
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			38
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			38
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			38
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			38
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			38
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			38
MONECKE, BERTHA														
WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705														
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
HACKNEY, BESSIE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HACKNEY, BESSIE														
WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526														
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1653	3	37 9	N	34			320
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	946	3	20 9	N	18			338
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1590	3	66 9	N	60	164 1		234
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1705	3	53 9	N	48			282
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1436	3	51 9	N	46			328
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			328
SPEARY (2600)														
ENPOWER RESOURCES INC.														
LYONS														
WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572														
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)													85044 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP													531085										
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL													WELL #:	1	RRCID ->	109550	COMPL. DATE	10/22/1983	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9795 - 9801	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	51			126						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	53			179						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45			224						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	41	176 1		89						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	53			142						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62			204						
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC													532988										
ATOKA-GOHLKE													WELL #:		RRCID ->	207018	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10015 - 10025	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			42						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			42						
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			42						
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			42						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			42						
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			42						
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020																							
STINGRAY (EDWARDS)													86170 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													130426										
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	225004	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.	15029 - 16904	
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	44	3	N	-0-				134						
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	33	3	N	-0-				134						
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	37	3	N	-0-				134						
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	-0-	88	2	20	3	N	-0-				134						
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	33	3	N	2				136						
								2	9														
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT				136						
STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)													86545 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
WALLIS ENERGY, INC.													893997										
SINCLAIR HUNT													WELL #:	1	RRCID ->	140098	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7909 - 7972	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT				-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT				-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT				-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT				-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT				-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT				-0-						
STRAUCH-WILCOX (VELA)													86545 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.													778499										
ROBERTS													WELL #:	1	RRCID ->	149128	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	7753 - 7760	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7						

STRAUCH-WILCOX (9600)				86545 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
STRAUCH				WELL #: 1	RRCID -> 245917	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 12030	PERF. 9835 - 9860						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

STRAUCH-WILCOX (10800)				86545 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
STRAUCH				WELL #: 1	RRCID -> 213963	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 12030	PERF.10796 - 10856						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)				86868 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
UNDERWOOD ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 269437	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11189 - 11302						
05	11656 X	8282	-0-	-3374	-0-	254 1	7852 2	N	160	189 1				206
06	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	176 9	8366 2	N	178	194 1				190
07	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	196 9	8136 2	N	156	173 1				173
08	11253 X	9120	-0-	-2133	-0-	291 1	8632 2	N	175	180 1				168
*09	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	172 9	8437 2	N	159	181 1				146
10	9114 X	5736	-0-	-3378	-0-	295 1	5434 2	N	105					251
						193 9								
						300 1								
						175 9								
						186 1								
						116 9								

SHINER EXPLORATION, LLC				777367										
RORI ALBERT				WELL #: 4	RRCID -> 282296	COMPL. DATE 07/31/2015	TOTAL DEPTH 12840	PERF.11018 - 11384						
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	8				167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	83 1			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				93

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) BPX OPERATING COMPANY VASBINDER A AC															
86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
085408 WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2821 X	3103	-0-	282 B	-81652	734 1 559 9	1810 3	Y			508	516 1			52
06	3990 X	26	-0-	-3964 B	-81652	26 1				Y	-0-				52
07	3937 X	254	-0-	-3683 B	-81652	181 1 11 9	62 3	Y			10				62
08	3937 X	1702	-0-	-2235 B	-81652	286 1 359 9	1057 3	Y			326	190 1			198
*09	3000 X	3157	-0-	157 B	-81495	712 1 831 9	1614 3	Y			755	753 1			200
10	3100 X	271	-0-	-2829 B	-81495	101 1	170 3	Y			-0-				200
E. BUTLER A AC															
WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026															
05	1240 X	9	-0-	-1231 B	-178696	2 1 2 9	5 3	Y			2	188 1			90
06	1200 X	1437	-0-	237 B	-178459	161 1 117 9	1159 3	Y			106				196
07	1736 X	-0-	-0-	-1736 B	-178459					Y	51				247
08	1736 X	166	-0-	-1570 B	-178459	25 1	141 3	Y			-0-				247
*09	1680 X	-0-	-0-	-1680 B	-178459					Y	-0-				247
10	1488 X	151	-0-	-1337 B	-178459	19 1	132 3	Y			-0-				247
CROW A AC															
WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162															
05	3007 X	2137	-0-	-870 B	-41614	274 1 262 9	1601 3	Y			238	376 1			103
06	2730 X	2192	-0-	-538 B	-41614	282 1 260 9	1650 3	Y			236	167 1			172
07	2418 X	2981	-0-	563 B	-41051	2773 3	208 9	Y			189	190 1	1 7		170
08	2418 X	3165	-0-	747 B	-40304	2925 3	240 9	Y			218	183 1			205
*09	2340 X	2556	-0-	216 B	-40088	2075 3	481 9	Y			437	378 1			264
10	2976 X	2280	-0-	-696 B	-40088	1972 3	308 9	Y			280	375 1			169
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP BAKER FAMILY TRUST															
109333 WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025															
OLSON-BAKER UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BAKER FAMILY TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872														
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	EOM
														BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2025														
KUNDE UNIT A B														
WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2025														
KUNDE UNIT A														
WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
COLVIN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
BARGMANN TRUST UNIT B														
WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
BARGMANN TRUST UNIT B														
WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310														
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	558 X	3414	-0-	2856 B	-384196	3335	3	79	9	Y	72	72	0	-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540 B	-384196					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-384196					Y	-0-			-0-
08	T. A.	6215	-0-	6215 B	-377981	4947	3	1268	9	Y	1153	1153	0	-0-
*09	T. A.	113	-0-	113 B	-377868	101	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
10	T. A.	1420	-0-	1420 B	-376448	1014	3	406	9	Y	369	369	0	-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238														
05	2697 X	1919	-0-	-778 B	-646762	1876	3	43	9	Y	39	39	0	-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570 B	-646762					Y	-0-			-0-
07	0 X	7076	-0-	7076 B	-639686	6262	3	814	9	Y	740	740	0	-0-
08	T. A.	8741	-0-	8741 B	-630945	7875	3	866	9	Y	787	787	0	-0-
*09	T. A.	3833	-0-	3833 B	-627112	3315	3	518	9	Y	471	471	0	-0-
10	T. A.	497	-0-	497 B	-626615	449	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981														
*04	4680 X	3215	-0-	-1465 B	-313487	2600	3	615	9	N	559	559	0	-0-
*05	4774 X	3807	-0-	-967 B	-313487	2937	3	870	9	N	791	791	0	-0-
*06	4680 X	4507	-0-	-173 B	-313487	3575	3	932	9	N	847	847	0	-0-
*07	4836 X	5072	-0-	236 B	-313251	4179	3	893	9	N	812	812	0	-0-
*08	4836 X	4322	-0-	-514 B	-313251	3517	3	805	9	N	732	732	0	-0-
*09	4500 X	4225	-0-	-275 B	-313251	3311	3	914	9	N	831	831	0	-0-
10	4836 X	4562	-0-	-274 B	-313251	3714	3	848	9	N	771	771	0	-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460														
*04	13980 X	40980	-0-	27000 B	-701293	783	1	39108	3	N	990	990	0	-0-
						1089	9							
*05	48515 X	8291	-0-	-40224 B	-701293	434	1	6865	3	N	902	902	0	-0-
						992	9							
*06	48240 X	13241	-0-	-34999 B	-701293	543	1	11141	3	N	1415	1415	0	-0-
						1557	9							
*07	49848 X	11850	-0-	-37998 B	-701293	469	1	10267	3	N	1013	1013	0	-0-
						1114	9							
*08	49848 X	11445	-0-	-38403 B	-701293	416	1	9414	3	N	1468	1468	0	-0-
						1615	9							
*09	40980 X	10379	-0-	-30601 B	-701293	410	1	8504	3	N	1332	1332	0	-0-
						1465	9							
10	13671 X	9222	-0-	-4449 B	-701293	372	1	7677	3	N	1066	1066	0	-0-
						1173	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558														
05	15407 X	17671	-0-	2264 B	-282536	125	1	16387	3	N	1054	1054	0	-0-
						1159	9							
06	14910 X	15644	-0-	734 B	-281802	9	1	14793	3	N	765	765	0	-0-
						842	9							
07	12772 X	1966	-0-	-10806 B	-281802	2	1	1852	3	N	102	102	0	-0-
						112	9							
08	17670 X	854	-0-	-16816 B	-281802	1	1	817	3	N	33	33	0	-0-
						36	9							
09	17100 X	-0-	-0-	-17100 B	-281802					N	-0-			-0-
10	17670 X	25999	-0-	8329 B	-273473	10	1	24485	3	N	1367	1367	0	-0-
						1504	9							

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	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
*04	10110 X	7384	-0-	-2726 B	-122113	6636	3	748	9	N	680	680	0	-0-
*05	10447 X	7837	-0-	-2610 B	-122113	7059	3	778	9	N	707	707	0	-0-
*06	9480 X	7187	-0-	-2293 B	-122113	6484	3	703	9	N	639	639	0	-0-
*07	9796 X	7291	-0-	-2505 B	-122113	6561	3	730	9	N	664	664	0	-0-
*08	9114 X	7392	-0-	-1722 B	-122113	6656	3	736	9	N	669	669	0	-0-
*09	7590 X	6833	-0-	-757 B	-122113	6131	3	702	9	N	638	638	0	-0-
10	7843 X	5609	-0-	-2234 B	-122113	4991	3	618	9	N	562	562	0	-0-
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877														
*05	5580 X	1976	-0-	-3604 B	-369940	1528	3	448	9	N	407	407	0	-0-
*06	5400 X	1672	-0-	-3728 B	-369940	1312	3	360	9	N	327	327	0	-0-
*07	1147 X	1585	-0-	438 B	-369502	1304	3	281	9	N	255	255	0	-0-
*08	1984 X	1440	-0-	-544 B	-369502	1218	3	222	9	N	202	202	0	-0-
*09	1920 X	1162	-0-	-758 B	-369502	938	3	224	9	N	204	204	0	-0-
10	1984 X	721	-0-	-1263 B	-369502	613	3	108	9	N	98	98	0	-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539														
05	21855 X	21771	-0-	-84 B	-339443	157	1	20551	3	N	966	966	0	-0-
						1063	9							
06	21150 X	25859	-0-	4709 B	-334734	15	1	24564	3	N	1164	1164	0	-0-
						1280	9							
07	18197 X	23357	-0-	5160 B	-329574	18	1	22178	3	N	1055	1055	0	-0-
						1161	9							
08	21762 X	16806	-0-	-4956 B	-329574	11	1	15917	3	N	798	798	0	-0-
						878	9							
09	25860 X	-0-	-0-	-25860 B	-329574					N	-0-			-0-
10	26722 X	31158	-0-	4436 B	-325138	12	1	29778	3	N	1244	1244	0	-0-
						1368	9							
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
*04	31080 X	31080	-0-	-0- B	-0-	23959	3	7121	9	N	6474	6474	0	-0-
*05	9364 X	9364	-0-	-0- B	-0-	6545	3	2819	9	N	2563	2563	0	-0-
*06	3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	2509	3	1097	9	N	997	997	0	-0-
*07	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	1967	3	1316	9	N	1196	1196	0	-0-
*08	2520 X	2520	-0-	-0- B	-0-	1945	3	575	9	N	523	523	0	-0-
*09	2245 X	2245	-0-	-0- B	-0-	1733	3	512	9	N	465	465	0	-0-
*10	1639 X	1639	-0-	-0- B	-0-	1312	3	327	9	N	297	297	0	-0-
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677														
*04	480 X	8965	-0-	8485 B	-71096	6854	3	2111	9	Y	1919	1919	0	-0-
*05	496 X	7120	-0-	6624 B	-64472	5563	3	1557	9	Y	1415	1415	0	-0-
*06	480 X	6537	-0-	6057 B	-58415	5104	3	1433	9	Y	1303	1303	0	-0-
*07	496 X	6966	-0-	6470 B	-51945	5277	3	1689	9	Y	1535	1535	0	-0-
*08	7626 X	5332	-0-	-2294 B	-51945	4053	3	1279	9	Y	1163	1163	0	-0-
*09	7380 X	7124	-0-	-256 B	-51945	5375	3	1749	9	Y	1590	1590	0	-0-
10	7130 X	6516	-0-	-614 B	-51945	4974	3	1542	9	Y	1402	1402	0	-0-
GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756														
*04	9360 X	6844	-0-	-2516 B	-460000	5804	3	1040	9	N	945	945	0	-0-
*05	9672 X	6464	-0-	-3208 B	-460000	5639	3	825	9	N	750	750	0	-0-
*06	6420 X	4734	-0-	-1686 B	-460000	4258	3	476	9	N	433	433	0	-0-
*07	7068 X	4204	-0-	-2864 B	-460000	3793	3	411	9	N	374	374	0	-0-
*08	7068 X	730	-0-	-6338 B	-460000	722	3	8	9	N	7	7	0	-0-
*09	6840 X	1446	-0-	-5394 B	-460000	1313	3	133	9	N	121	121	0	-0-
10	6479 X	8951	-0-	2472 B	-457528	7529	3	1422	9	N	1293	1293	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960														
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	10110 X	4998	-0-	-5112 B	-383475	4132	3	866	9	N	787	787 0		-0-
*05	10447 X	4771	-0-	-5676 B	-383475	3953	3	818	9	N	744	744 0		-0-
*06	10110 X	4265	-0-	-5845 B	-383475	3460	3	805	9	N	732	732 0		-0-
*07	8308 X	4253	-0-	-4055 B	-383475	3568	3	685	9	N	623	623 0		-0-
*08	5828 X	2994	-0-	-2834 B	-383475	2695	3	299	9	N	272	272 0		-0-
*09	5010 X	7761	-0-	2751 B	-380724	6582	3	1179	9	N	1072	1072 0		-0-
10	4774 X	6523	-0-	1749 B	-378975	5467	3	1056	9	N	960	960 0		-0-
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BODOGGINZ- JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355														
*04	7350 X	4733	-0-	-2617 B	-111642	3946	3	787	9	N	715	715 0		-0-
*05	6200 X	4698	-0-	-1502 B	-111642	4059	3	639	9	N	581	581 0		-0-
*06	3960 X	1450	-0-	-2510 B	-111642	1237	3	213	9	N	194	194 0		-0-
*07	4898 X	4781	-0-	-117 B	-111642	4109	3	672	9	N	611	611 0		-0-
*08	4898 X	3827	-0-	-1071 B	-111642	3313	3	514	9	N	467	467 0		-0-
*09	4740 X	4414	-0-	-326 B	-111642	4147	3	267	9	N	243	243 0		-0-
10	4774 X	3404	-0-	-1370 B	-111642	3127	3	277	9	N	252	252 0		-0-
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294799 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294854 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)												CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A																
WELL #: 8																
RRCID -> 295020																
COMPL. DATE 01/18/2023																
TOTAL DEPTH 12497																
PERF.12117 - 18054																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR FARMS, INC.																
WELL #: 7																
RRCID -> 295857																
COMPL. DATE 09/09/2022																
TOTAL DEPTH 12469																
PERF.12125 - 18342																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																
KOTARA-RIDLEY UNIT																
WELL #: 21H																
RRCID -> 283839																
COMPL. DATE 03/06/2017																
TOTAL DEPTH 12255																
PERF.12483 - 16632																
05	1209 X	2957	-0-	1748 B	-10451	381	1	223	2	Y	255	251	0			8
						2069	3		3							
06	1170 X	1090	-0-	-80 B	-10451	120	1	73	2	Y	262	263	0			7
						607	3		2							
07	2697 X	998	-0-	-1699 B	-10451	127	1	58	2	Y	229	229	0			7
						560	3		1							
08	3534 X	376	-0-	-3158 B	-10451	39	1	53	2	Y	111	115	0			3
						162	3	122	9							
*09	2070 X	732	-0-	-1338 B	-10451	86	1	35	2	Y	231	229	0			5
						356	3		1							
10	3038 X	1953	-0-	-1085 B	-10451	339	1	104	2	Y	172	80	0	92	1	5
						1318	3		3							
JULIE																
WELL #: 3H																
RRCID -> 285643																
COMPL. DATE 10/11/2017																
TOTAL DEPTH 9256																
PERF. 8506 - 8715																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT																
WELL #: 24H																
RRCID -> 286189																
COMPL. DATE 07/22/2018																
TOTAL DEPTH 12218																
PERF.12538 - 17073																
05	3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-	419	1	246	2	Y	474	466	0			15
						2281	3		3							
06	4154 X	4154	-0-	-0- B	-0-	569	1	348	2	Y	316	322	0			9
						2881	3		8							
07	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	855	1	391	2	Y	363	361	0			11
						3789	3		8							
08	4278 X	4060	-0-	-218 B	-0-	582	1	784	2	Y	279	282	0			8
						2383	3		4							
*09	2910 X	2520	-0-	-390 B	-0-	408	1	166	2	Y	226	229	0			5
						1693	3		4							
10	6696 X	1693	-0-	-5003 B	-0-	288	1	89	2	Y	173	81	0	92	1	5
						1123	3		3							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
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	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	
05	3317 X	2995	-0-	-322 B	-0-	360 1	211 2	2	4	Y	421	419 0		13	
						1959 3		2	4						
06	3210 X	1980	-0-	-1230 B	-0-	242 1	148 2	2	4	Y	327	331 0		9	
						1227 3		3	4						
07	6386 X	2251	-0-	-4135 B	-0-	317 1	145 2	2	4	Y	346	345 0		10	
						1405 3		3	4						
08	3689 X	3050	-0-	-639 B	-0-	402 1	541 2	2	4	Y	418	416 0		12	
						1644 3		3	4						
*09	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	441 1	179 2	2	4	Y	413	415 0		10	
						1831 3		4	4						
10	3069 X	2185	-0-	-884 B	-0-	338 1	104 2	2	4	Y	387	180 0	205 1	12	
						1314 3		3	4						
LOVE UNIT															
WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427															
05	11442 X	11442	-0-	-0- B	-0-	676 1	1072 2	2	4	Y	4071	4068 0		22	
						5198 3		18	4						
06	5009 X	5009	-0-	-0- B	-0-	384 1	595 2	2	4	Y	1636	1644 0		14	
						2219 3		11	4						
07	2449 X	2449	-0-	-0- B	-0-	209 1	299 2	2	4	Y	865	871 0		8	
						987 3		2	4						
08	14849 X	-0-	-0-	-14849 B	-0-					Y	48	55 0		1	
*09	14370 X	2421	-0-	-11949 B	-0-	314 1	316 2	2	4	Y	674	662 0		13	
						1033 3		17	4						
10	11594 X	1385	-0-	-10209 B	-0-	153 1	167 2	2	4	Y	460	245 0	221 1	7	
						554 3		5	4						
BBG MIXON UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
BBG MIXON UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
BBG MIXON UNIT															
WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031															
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

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	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	EOM BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672														
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	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GUEVARA B AC													WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738	
05	6603 X	7054	-0-	451 B	-185161	684 1	5037 3	N		1212	1112 1			183
						1333 9								
06	4950 X	7569	-0-	2619 B	-182542	658 1	5165 3	N		1587	1644 1			126
						1746 9								
07	5115 X	6257	-0-	1142 B	-181400	699 1	4590 3	N		880	889 1			117
						968 9								
08	7037 X	3893	-0-	-3144 B	-181400	412 1	2679 3	N		729	696 1			150
						802 9								
09	7590 X	3313	-0-	-4277 B	-181400	425 1	2173 3	N		650	671 1			129
						715 9								
*10	7843 X	7831	-0-	-12 B	-181400	872 1	5603 3	N		1233	1157 1			205
						1356 9								
WESSENDORFF A UNIT													WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DICKSON-ALLEN UNIT													WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT													WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															//CONT.//															86950 300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
EOG RESOURCES, INC.															253162															WELL #: 101H															RRCID -> 297512															COMPL. DATE 07/26/2019															TOTAL DEPTH 10221															PERF.10755 - 16183														
MILLS UNIT																																																																																																								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																																			
05	14115 X	14115	-0-	-0-	B	-0-					27 1	1	12573 3	Y	1358			1385 0	1 8	45																																																																																				
06	13620 X	13546	-0-	-74	B	-0-					21 4	4	1494 9					1271 0	1 8	57																																																																																				
07	14074 X	13809	-0-	-265	B	-0-					47 1	1	12067 3	Y	1284			1271 0	1 8																																																																																					
08	13444 X	13444	-0-	-0-	B	-0-					20 4	4	1412 9					1269 0	1 8	81																																																																																				
09	12338 X	12338	-0-	-0-	B	-0-					26 1	1	12266 3	Y	1363			1339 0	1 8	80																																																																																				
10	13022 X	13022	-0-	-0-	B	-0-					18 4	4	1499 9					1257 0	1 8																																																																																					
											24 1	1	12006 3	Y	1271			1269 0	1 8																																																																																					
											16 4	4	1398 9					1257 0	1 8																																																																																					
											23 1	1	10954 3	Y	1223			1257 0	1 8	46																																																																																				
											16 4	4	1345 9					1257 0	1 8																																																																																					
											24 1	1	11513 3	Y	1332			1304 0	1 8	73																																																																																				
											20 4	4	1465 9					1304 0	1 8																																																																																					
GINOBILI UNIT															WELL #: 102H															RRCID -> 297514															COMPL. DATE 07/07/2018															TOTAL DEPTH 10128															PERF.10787 - 16512																													
05	7440 X	6896	-0-	-544	B	-0-					2 1	1	6157 3	Y	662			667 0	1 8	50																																																																																				
06	7200 X	6460	-0-	-740	B	-0-					9 4	4	728 9					548 0	1 8	39																																																																																				
07	7440 X	6374	-0-	-1066	B	-0-					32 1	1	5829 3	Y	538			548 0	1 8																																																																																					
08	6341 X	6341	-0-	-0-	B	-0-					7 4	4	592 9					543 0	1 8	43																																																																																				
09	5985 X	5985	-0-	-0-	B	-0-					45 1	1	5720 3	Y	548			543 0	1 8																																																																																					
10	6038 X	6038	-0-	-0-	B	-0-					6 4	4	603 9					544 0	1 8	68																																																																																				
											40 1	1	5683 3	Y	556			536 0		63																																																																																				
											6 4	4	612 9					544 0	1 8																																																																																					
											38 1	1	5336 3	Y	550			544 0	1 8	68																																																																																				
											6 4	4	605 9					544 0	1 8																																																																																					
											38 1	1	5374 3	Y	563			558 0		73																																																																																				
											7 4	4	619 9					558 0																																																																																						
GINOBILI UNIT															WELL #: 103H															RRCID -> 297515															COMPL. DATE 04/25/2019															TOTAL DEPTH 10202															PERF.10863 - 16647																													
05	16492 X	11556	-0-	-4936	B	-0-					2 1	1	10518 3	Y	930			965 0	1 8	70																																																																																				
06	15960 X	14594	-0-	-1366	B	-0-					13 4	4	1023 9					1018 0	1 8	73																																																																																				
07	16058 X	14034	-0-	-2024	B	-0-					33 1	1	13424 3	Y	1022			1018 0	1 8																																																																																					
08	15407 X	13731	-0-	-1676	B	-0-					13 4	4	1124 9					1018 0	1 8	76																																																																																				
09	14580 X	13006	-0-	-1574	B	-0-					47 1	1	12907 3	Y	972			968 0	1 8																																																																																					
10	15066 X	13185	-0-	-1881	B	-0-					11 4	4	1069 9					968 0	1 8	89																																																																																				
											42 1	1	12813 3	Y	787			773 0	1 8																																																																																					
											10 4	4	866 9					773 0	1 8																																																																																					
											39 1	1	11998 3	Y	873			854 0	1 8	107																																																																																				
											9 4	4	960 9					854 0	1 8																																																																																					
											40 1	1	12076 3	Y	962			945 0		124																																																																																				
											11 4	4	1058 9					945 0																																																																																						
FINLEY UNIT															WELL #: 102H															RRCID -> 297646															COMPL. DATE 09/07/2018															TOTAL DEPTH 10210															PERF.10677 - 13985																													
05	9672 X	9204	-0-	-468	B	-0-					11 1	1	8527 3	Y	592			592 0		35																																																																																				
06	9185 X	9185	-0-	-0-	B	-0-					15 4	4	651 9					533 0		39																																																																																				
07	9858 X	9300	-0-	-558	B	-0-					12 1	1	8568 3	Y	537			533 0																																																																																						
08	9858 X	9302	-0-	-556	B	-0-					14 4	4	591 9					541 0		33																																																																																				
09	9540 X	3284	-0-	-6256	B	-0-					14 1	1	8684 3	Y	535			541 0																																																																																						
10	9771 X	9771	-0-	-0-	B	-0-					13 4	4	589 9					536 0		29																																																																																				
											12 1	1	8693 3	Y	532			536 0																																																																																						
											12 4	4	585 9					250 0		15																																																																																				
											3018 3	3	6 4	Y	236			250 0																																																																																						
											260 9	9						250 0																																																																																						
											9129 3	3	14 4	Y	571			554 0		32																																																																																				
											628 9	9						554 0																																																																																						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
EOG RESOURCES, INC.																	
FINLEY UNIT																	
WELL #: 103H RRCID -> 297647 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10696 - 14172																	
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
05	4092 X	4017	-0-		-75 B	-0-	6	1	3624	3	Y	344	345	0			20
							9	4	378	9							
06	4722 X	4722	-0-		-0- B	-0-	7	1	4314	3	Y	356	350	0			26
							9	4	392	9							
07	4517 X	4517	-0-		-0- B	-0-	7	1	4171	3	Y	301	309	0			18
							8	4	331	9							
08	4492 X	4492	-0-		-0- B	-0-	6	1	4154	3	Y	295	297	0			16
							7	4	325	9							
09	4503 X	4503	-0-		-0- B	-0-	4190	3	7	4	Y	278	277	0			17
							306	9									
10	4951 X	4951	-0-		-0- B	-0-	4610	3	8	4	Y	303	303	0			17
							333	9									

FINLEY UNIT														WELL #: 104H RRCID -> 297648 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10269 PERF.10711 - 14340			
05	11594 X	11020	-0-		-574 B	-0-	15	1	10047	3	Y	853	846	0			50
							20	4	938	9							
06	11010 X	10068	-0-		-942 B	-0-	17	1	9226	3	Y	734	731	0			53
							18	4	807	9							
07	11563 X	9785	-0-		-1778 B	-0-	17	1	8914	3	Y	762	768	0			47
							16	4	838	9							
08	11563 X	10521	-0-		-1042 B	-0-	15	1	9528	3	Y	873	872	0			48
							18	4	960	9							
09	11190 X	9117	-0-		-2073 B	-0-	1	1	8291	3	Y	737	739	0			46
							14	4	811	9							
10	11005 X	9500	-0-		-1505 B	-0-	8584	3	18	4	Y	816	816	0			46
							898	9									

FINLEY UNIT														WELL #: 101H RRCID -> 297649 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10838 - 15932			
05	13454 X	13187	-0-		-267 B	-0-	14	1	11271	3	Y	1698	1690	0	1	8	100
							34	4	1868	9							
06	13310 X	13310	-0-		-0- B	-0-	15	1	11446	3	Y	1650	1630	0	1	8	119
							34	4	1815	9							
07	13488 X	13488	-0-		-0- B	-0-	17	1	11662	3	Y	1617	1636	0	1	8	99
							30	4	1779	9							
08	13078 X	13078	-0-		-0- B	-0-	14	1	11367	3	Y	1517	1531	0	1	8	84
							28	4	1669	9							
09	12502 X	12502	-0-		-0- B	-0-	10888	3	26	4	Y	1444	1438	0	1	8	89
							1588	9									
10	12967 X	12967	-0-		-0- B	-0-	11249	3	31	4	Y	1534	1535	0	1	8	87
							1687	9									

FINLEY UNIT														WELL #: 105H RRCID -> 297651 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10761 - 14286			
05	9734 X	7440	-0-		-2294 B	-0-	13	1	6852	3	Y	510	511	0			30
							14	4	561	9							
06	8700 X	7953	-0-		-747 B	-0-	14	1	7222	3	Y	637	621	0			46
							16	4	701	9							
07	8852 X	8852	-0-		-0- B	-0-	16	1	7975	3	Y	767	766	0			47
							17	4	844	9							
08	8614 X	8614	-0-		-0- B	-0-	13	1	7812	3	Y	704	712	0			39
							15	4	774	9							
09	8160 X	7728	-0-		-432 B	-0-	7038	3	13	4	Y	615	616	0			38
							677	9									
10	8866 X	8217	-0-		-649 B	-0-	7450	3	17	4	Y	682	681	0			39
							750	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
SUBLIME UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294688 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	25079 X	20065	-0-	-5014 B	-0-	859 1	17917 2	Y	1169	1182 0				33
06	23760 X	20267	-0-	-3493 B	-0-	769 1	18186 2	Y	1192	1190 0				35
07	24521 X	20757	-0-	-3764 B	-0-	805 1	18690 2	Y	1142	1140 0				37
08	20976 X	20976	-0-	-0- B	-0-	789 1	18972 2	Y	1103	1103 0				37
09	17125 X	17125	-0-	-0- B	-0-	744 1	15326 2	Y	955	962 0				30
10	20956 X	17366	-0-	-3590 B	-0-	1396 1	14981 2	Y	884	884 0				30

KEYS UNIT WELL #: 108H RRCID -> 294807 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841														
05	35526 X	30445	-0-	-5081 B	-0-	1124 1	26270 2	Y	2770	2738 0				101
06	34380 X	30276	-0-	-4104 B	-0-	1111 1	26274 2	Y	2627	2604 0				124
07	35526 X	30545	-0-	-4981 B	-0-	1151 1	26723 2	Y	2420	2435 0				109
08	30959 X	30959	-0-	-0- B	-0-	1129 1	27166 2	Y	2420	2407 0				122
09	25513 X	25513	-0-	-0- B	-0-	1068 1	21998 2	Y	2219	2231 0				110
10	30256 X	27125	-0-	-3131 B	-0-	2078 1	22300 2	Y	2474	2469 0				115

KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132														
05	28272 X	22404	-0-	-5868 B	-0-	975 1	20184 2	Y	1129	1127 0				34
06	27360 X	23059	-0-	-4301 B	-0-	885 1	20932 2	Y	1128	1120 0				42
07	27900 X	23324	-0-	-4576 B	-0-	914 1	21226 2	Y	1070	1074 0				38
08	22506 X	22506	-0-	-0- B	-0-	1009 1	20417 2	Y	980	976 0				42
09	19340 X	19340	-0-	-0- B	-0-	840 1	17303 2	Y	1084	1086 0				40
10	23839 X	20536	-0-	-3303 B	-0-	1639 1	17595 2	Y	1165	1164 0				41

BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912														
05	2511 X	2378	-0-	-133 B	-0-	831 1	1195 2	N	320	350 0				98
06	2430 X	2226	-0-	-204 B	-0-	959 1	904 2	N	330	294 0				134
07	2883 X	2584	-0-	-299 B	-0-	930 1	1280 2	N	340	267 0				207
08	2883 X	2351	-0-	-532 B	-0-	566 1	1415 2	N	336	409 0				134
09	2790 X	1680	-0-	-1110 B	-0-	566 1	772 2	N	311	181 0				264
10	2573 X	2503	-0-	-70 B	-0-	839 1	1226 2	N	398	450 0				212

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348																
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
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53	55	0			1
06	1393 X	1393	-0-	-0- B	-0-	189	1	1071	2	N	120	118	0			3
						1	4	132	9							
07	2408 X	2408	-0-	-0- B	-0-	313	1	1725	2	N	336	326	0			13
						370	9									
08	1969 X	1969	-0-	-0- B	-0-	282	1	1468	2	N	199	206	0			6
						219	9									
09	1854 X	1854	-0-	-0- B	-0-	258	1	1310	2	N	260	262	0			4
						286	9									
10	2418 X	1787	-0-	-631 B	-0-	264	1	1265	2	N	234	232	0			6
						1	4	257	9							
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657																
05	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	463	1	2758	2	N	1249	1256	0			25
						9	4	1374	9							
06	4154 X	4154	-0-	-0- B	-0-	429	1	2427	2	N	1178	1179	0			24
						2	4	1296	9							
07	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	440	1	2425	2	N	862	853	0			33
						948	9									
08	4076 X	4076	-0-	-0- B	-0-	512	1	2666	2	N	816	822	0			27
						898	9									
09	3624 X	3624	-0-	-0- B	-0-	483	1	2449	2	N	629	645	0			11
						692	9									
10	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	526	1	2517	2	N	670	662	0			19
						1	4	737	9							
WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082																
05	5859 X	2958	-0-	-2901 B	-0-	1307	1	1155	2	N	451	490	0			108
						496	9									
06	5670 X	3125	-0-	-2545 B	-0-	1509	1	1168	2	N	407	444	0			71
						448	9									
07	3937 X	3336	-0-	-601 B	-0-	1633	1	1144	2	N	508	400	0			179
						559	9									
08	3627 X	2882	-0-	-745 B	-0-	1837	1	590	2	N	414	460	0			133
						455	9									
09	4319 X	4319	-0-	-0- B	-0-	935	1	2693	2	N	628	628	0			133
						691	9									
10	4932 X	4932	-0-	-0- B	-0-	2002	1	2259	2	N	610	544	0			199
						671	9									
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471																
05	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	133	1	1792	2	N	214	214	0			3
						6	4	235	9							
06	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	81	1	1065	2	N	457	455	0			5
						4	4	503	9							
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	549	548	0			6
08	527 N	291	-0-	-236 B	-0-	3	1	36	2	N	229	232	0			3
						252	9									
09	3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	256	1	2652	2	N	496	495	0			4
						28	4	546	9							
10	5652 X	5652	-0-	-0- B	-0-	438	1	4340	2	N	770	766	0			8
						27	4	847	9							

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 870

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #: 110H		RRCID -> 295108		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 9952		PERF.10390 - 13437				
FOEGELLE-DUGIE UNIT																
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
05	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-			42 1 2 4	563 2 39 9	Y	35	35 0		-0-	
06	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-			61 1 3 4	796 2 289 9	Y	263	260 0		3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	448	446 0		5	
08	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-			34 1 2 4	364 2 97 9	Y	88	92 0		1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	46	47 0		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	35	35 0		-0-	

YANTA, EDWIN				WELL #: 103H		RRCID -> 295122		COMPL. DATE 07/19/2017		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10511 - 12837				
05	1670 X	1670	-0-	-0-	B	-0-			1124 1	546 9	N	496	566 0		128	
06	1836 X	1836	-0-	-0-	B	-0-			1265 1	571 9	N	519	535 0		112	
07	1656 N	1656	-0-	-0-	B	-0-			1349 1	307 9	N	279	323 0		68	
08	2090 N	2090	-0-	-0-	B	-0-			1383 1	707 9	N	643	621 0		90	
09	2180 N	2180	-0-	-0-	B	-0-			1379 1	801 9	N	728	650 0		168	
10	3318 X	3318	-0-	-0-	B	-0-			1460 1 796 9	1062 2	N	724	681 0		211	

KRUCIAK-YANTA UNIT				WELL #: 102H		RRCID -> 295128		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10579 - 14874				
05	7936 X	4644	-0-	-3292	B	-0-			631 1 2 4	3639 2 372 9	N	338	500 0		10	
06	5940 X	4106	-0-	-1834	B	-0-			611 1 1 4	3023 2 471 9	N	428	429 0		9	
07	6138 X	3473	-0-	-2665	B	-0-			687 1 5 4	2524 2 257 9	N	234	237 0		6	
08	4650 X	3099	-0-	-1551	B	-0-			724 1 1 4	1870 2 504 9	N	458	453 0		11	
09	4500 X	2001	-0-	-2499	B	-0-			676 1 4 4	834 2 487 9	N	443	445 0		9	
10	4650 X	2713	-0-	-1937	B	-0-			179 1 2 4	1925 2 607 9	N	552	550 0		11	

SWITCHFOOT UNIT				WELL #: 101H		RRCID -> 295132		COMPL. DATE 02/28/2019		TOTAL DEPTH 10353		PERF.10481 - 13050				
05	4588 X	3215	-0-	-1373	B	-0-			1140 1 620 9	1455 2	N	564	441 1		167	
06	4440 X	3017	-0-	-1423	B	-0-			1186 1 1 4	1291 2 539 9	N	490	420 1		237	
07	4402 X	3685	-0-	-717	B	-0-			1153 1 597 9	1935 2	N	543	576 1		204	
08	3224 X	2325	-0-	-899	B	-0-			1084 1 514 9	727 2	N	467	549 1		122	
09	3120 X	3069	-0-	-51	B	-0-			800 1 523 9	1746 2	N	475	564 1		33	
10	3689 X	3307	-0-	-382	B	-0-			935 1 564 9	1808 2	N	513	430 1		116	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470														
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
05	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	881 1	1118 2	N	368	319 1				316
06	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	405 9	874 2	N	375	332 1				359
07	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	801 1	413 9	N	310	353 1				316
08	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	681 1	1144 2	N	385	392 1				309
09	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	341 9	458 2	N	357	541 1				125
10	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	673 1	1054 2	N	330	308 1				147
						424 9								
						476 1								
						393 9								
						367 1								
						363 9								
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865														
05	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	1163 1	1083 2	N	318	307 0				83
06	2454 X	2454	-0-	-0- B	-0-	350 9	789 2	N	411	404 0				90
07	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	1213 1	1352 2	N	574	523 0				141
08	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	452 9	966 2	N	291	390 0				42
09	2070 N	1919	-0-	-151 B	-0-	1302 1	562 2	N	156	160 0				38
10	3705 X	3705	-0-	-0- B	-0-	631 9	1428 2	N	285	238 0				85
						1250 1								
						320 9								
						1185 1								
						172 9								
						1963 1								
						314 9								
JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076														
05	5456 X	2814	-0-	-2642 B	-0-	1184 1	1070 2	N	509	470 0				162
06	5280 X	3246	-0-	-2034 B	-0-	560 9	1595 2	N	596	612 0				146
07	4495 X	3978	-0-	-517 B	-0-	995 1	2255 2	N	597	624 0				119
08	3682 X	3682	-0-	-0- B	-0-	656 9	2262 2	N	429	441 0				107
09	3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	1066 1	2464 2	N	387	346 0				148
10	4262 X	4262	-0-	-0- B	-0-	657 9	2594 2	N	111	231 0				28
						948 1								
						472 9								
						800 1								
						426 9								
						1546 1								
						122 9								
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989														
05	3348 X	2277	-0-	-1071 B	-0-	1223 1	634 2	N	382	363 0				91
06	2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-	420 9	614 2	N	570	564 0				97
07	2759 X	2389	-0-	-370 B	-0-	1491 1	456 2	N	304	295 0				106
08	2759 X	2479	-0-	-280 B	-0-	627 9	258 2	N	337	337 0				106
09	2730 X	2491	-0-	-239 B	-0-	1599 1	1210 2	N	323	360 0				69
10	2821 X	1892	-0-	-929 B	-0-	334 9	803 2	N	343	300 0				112
						1850 1								
						371 9								
						926 1								
						355 9								
						712 1								
						377 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245														
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											
05	2172 X	2172	-0-	-0- B	-0-	922 1	791 2	N	417	491 0				116
06	2730 X	2084	-0-	-646 B	-0-	459 9	884 2	N	332	322 0				126
07	2821 X	2002	-0-	-819 B	-0-	812 1	365 9		400	340 0				186
08	2821 X	1809	-0-	-1012 B	-0-	23 4	649 2	N	370	312 0				244
09	2280 X	1714	-0-	-566 B	-0-	905 1	440 9		184	281 0				147
10	2170 X	1607	-0-	-563 B	-0-	8 4	495 2	N	341	293 0				195
						907 1	375 9							
						407 9								
						978 1								
						202 9								
						310 1								
						19 4								
BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138														
05	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	266 1	1972 2	N	578	572 1				90
06	7800 X	4830	-0-	-2970 B	-0-	636 9	3665 2	N	800	763 1				127
07	8060 X	4372	-0-	-3688 B	-0-	267 1	880 9		700	731 1				96
08	8060 X	4376	-0-	-3684 B	-0-	18 4	3351 2	N	667	631 1				132
09	5160 X	3750	-0-	-1410 B	-0-	251 1	3460 2	N	546	549 1				129
10	4991 X	4217	-0-	-774 B	-0-	770 9	2986 2	N	542	568 1				103
						182 1								
						734 9								
						163 1								
						601 9								
						177 1								
						596 9								
BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167														
05	6851 X	3791	-0-	-3060 B	-0-	358 1	2652 2	N	710	697 1				110
06	7800 X	6839	-0-	-961 B	-0-	781 9	4921 2	N	1396	1312 1				194
07	8060 X	6601	-0-	-1459 B	-0-	359 1	1536 9		1354	1402 1				146
08	8060 X	5576	-0-	-2484 B	-0-	23 4	4756 2	N	1125	1071 1				200
09	6840 X	5411	-0-	-1429 B	-0-	356 1	4121 2	N	1144	1118 1				226
10	7068 X	5456	-0-	-1612 B	-0-	1489 9	3938 2	N	1006	1076 1				156
						217 1								
						1238 9								
						215 1								
						1258 9								
						212 1								
						1107 9								
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878														
05	7068 X	5301	-0-	-1767 B	-0-	876 1	3618 2	N	734	757 1				187
06	6840 X	5133	-0-	-1707 B	-0-	807 9	3396 2	N	716	749 1				154
07	7068 X	5219	-0-	-1849 B	-0-	949 1	3478 2	N	707	750 1				111
08	6293 X	4315	-0-	-1978 B	-0-	788 9	2502 2	N	346	187 1				270
09	6145 X	6145	-0-	-0- B	-0-	963 1	4117 2	N	758	925 1				103
10	5881 X	5881	-0-	-0- B	-0-	778 9	4042 2	N	741	727 1				117
						1432 1								
						381 9								
						1194 1								
						834 9								
						1024 1								
						815 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RADIOHEAD AC UNIT WELL #: 102H RRCID -> 299958 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10462 - 12012														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	SHUT IN	48886	-0-	48886 B	48886	2612 1	31151 2	1338 4	Y	12532	12450	0		82
08	89032 X	40146	-0-	-48886 B	-0-	2744 1	29577 2	139 4	Y	6987	6965	0		104
09	29289 X	29289	-0-	-0- B	-0-	2366 1	21360 2	115 4	Y	4953	4972	0		85
10	28737 X	26730	-0-	-2007 B	-0-	2524 1	19571 2	44 4	Y	4174	4162	0		97
NIRVANA SPIRIT WELL #: 105H RRCID -> 300131 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 10281 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
*10	SHUT IN	12265	-0-	12265 B	12265	640 1	5250 2	49 4	N	5751	5606	0		145
NIRVANA LIKE WELL #: 103H RRCID -> 300213 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10277 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	SHUT IN	8432	-0-	8432 B	8432	480 1	3935 2	37 4	Y	3618	3522	0		96
NIRVANA KURT WELL #: 101H RRCID -> 300341 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 %	7451	-0-	7451 B	7451	419 1	3440 2	32 4	Y	3236	3150	0		86
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13150 10/25/2025														
MARATHON OIL EF LLC 525398														
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
PATINO UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265042	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.12580 - 17884
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAY UNIT 1 AC				WELL #:	1H	RRCID ->	265086	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	12199	PERF.12151 - 12292
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

LUNA UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID ->	265151	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.12050 - 12204
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	268162	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL	DEPTH	12046	PERF.11880 - 12154
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC				WELL #:	1H	RRCID ->	268211	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL	DEPTH	11747	PERF.11890 - 11933
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	10H	RRCID ->	270480	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL	DEPTH	12411	PERF.13007 - 17475
05	496	X	5766	-0-	5270	B	-38399	772 1 8 4	4710 3 276 9	Y	251	255 0	4
06	1140	X	5585	-0-	4445	B	-33954	695 1 9 4	4592 3 289 9	Y	263	263 0	4
07	11005	X	6536	-0-	-4469	B	-33954	802 1 35 4	5404 3 295 9	Y	268	265 0	7
08	11005	X	7205	-0-	-3800	B	-33954	868 1 35 4	5955 3 347 9	Y	315	303 0	19
09	10650	X	7378	-0-	-3272	B	-33954	872 1 27 4	6153 3 326 9	Y	296	301 0	14
10	6541	X	9197	-0-	2656	B	-31298	1088 1 14 4	7721 3 374 9	Y	340	330 0	24

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
TURNBULL UNIT D		WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-50747					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-50747					Y	-0-					-0-
07	0 N	94	-0-	94 B	-50653	1	1	4	3	Y	81	79	0			2
						89	9									
08	0 N	488	-0-	488 B	-50165	14	1	68	3	Y	367	359	0			10
						2	4	404	9							
09	0 N	290	-0-	290 B	-49875	3	1	12	3	Y	250	251	0			9
						275	9									
10	62 N	35	-0-	-27 B	-49875	2	3	33	9	Y	30	38	0			1
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488								
05	5580 X	4834	-0-	-746 B	-17059	638	1	3893	3	Y	269	269	0			4
						7	4	296	9							
06	5400 X	4558	-0-	-842 B	-17059	565	1	3729	3	Y	234	234	0			4
						7	4	257	9							
07	5580 X	3850	-0-	-1730 B	-17059	458	1	3090	3	Y	256	253	0			7
						20	4	282	9							
08	5487 X	1480	-0-	-4007 B	-17059	169	1	1163	3	Y	128	127	0			8
						7	4	141	9							
09	5310 X	26	-0-	-5284 B	-17059	1	3	25	9	Y	23	30	0			1
10	4836 X	14	-0-	-4822 B	-17059	1	3	13	9	Y	12	12	0			1
HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 272139		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427								
05	9672 X	1272	-0-	-8400 B	-108123	77	1	952	3	Y	219	223	0			5
						2	4	241	9							
06	7440 X	267	-0-	-7173 B	-108123	19	1	205	3	Y	38	41	0			2
						1	4	42	9							
07	7688 X	96	-0-	-7592 B	-108123	4	3	92	9	Y	84	82	0			4
08	7440 X	-0-	-0-	-7440 B	-108123					Y	9	13	0			-0-
09	3540 X	-0-	-0-	-3540 B	-108123					Y	-0-					-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-108123					Y	-0-					-0-
FRANKE UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 274360		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309								
05	2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	309	1	1902	3	Y	267	268	0			5
						3	4	294	9							
06	2370 X	1590	-0-	-780 B	-0-	193	1	1209	3	Y	168	168	0			5
						3	4	185	9							
07	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	7099 X	234	-0-	-6865 B	-0-	31	1	202	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	5340 X	148	-0-	-5192 B	-0-	23	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	2511 X	129	-0-	-2382 B	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MOBIL UNIT B AC															
WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14260 X	3949	-0-	-10311 B	-90533	255 1	3146 3	6 4	542 9	Y	493	500 0			11
06	13800 X	4667	-0-	-9133 B	-90533	341 1	3666 3	12 4	648 9	Y	589	566 0			34
07	14260 X	2495	-0-	-11765 B	-90533	179 1	1753 3	7 4	556 9	Y	505	514 0			25
08	11098 X	2855	-0-	-8243 B	-90533	259 1	2226 3	10 4	360 9	Y	327	336 0			16
09	8850 X	5095	-0-	-3755 B	-90533	445 1	4122 3	21 4	507 9	Y	461	436 0			41
10	4836 X	4365	-0-	-471 B	-90533	355 1	3605 3	10 4	395 9	Y	359	378 0			22
MOBIL UNIT B AC															
WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375															
05	3813 X	4669	-0-	856 B	-60902	261 1	3214 3	6 4	1188 9	Y	1080	1071 0			24
06	3990 X	4516	-0-	526 B	-60376	309 1	3321 3	10 4	876 9	Y	796	774 0			46
07	4340 X	895	-0-	-3445 B	-60376	58 1	565 3	2 4	270 9	Y	245	279 0			12
08	DLQ G-10	163	-0-	163 B	-60213	5 1	40 3	118 9		Y	107	114 0			5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-60213					Y	-0-	5 0			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-60213					Y	-0-				-0-
WESTON GAS UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605															
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-				-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC															
WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532															
05	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	266 1	858 3	5 4	292 9	Y	265	268 0			13
06	1590 N	408	-0-	-1182 B	-0-	40 1	150 3	2 4	216 9	Y	196	199 0			10
07	1488 N	1417	-0-	-71 B	-0-	172 1	961 3	7 4	277 9	Y	252	256 0			6
08	1643 X	529	-0-	-1114 B	-0-	12 1	76 3	1 4	440 9	Y	400	395 0			11
09	1440 X	1050	-0-	-390 B	-0-	92 1	624 3	2 4	332 9	Y	302	309 0			4
10	1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-	4 0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRAMER UNIT B AC														
WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2666 X	1846	-0-	-820 B	-102192	255 1	1571 3	Y	16	24	0	-0-		
06	3810 X	3161	-0-	-649 B	-102192	421 1	2635 3	Y	90	88	0	2		
07	3937 X	16	-0-	-3921 B	-102192	2 1	10 3	Y	4	6	0	-0-		
08	4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-102192	4 9		Y	-0-			-0-		
09	3150 X	-0-	-0-	-3150 B	-102192			Y	-0-			-0-		
10	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-102192			Y	-0-			-0-		
KOWALIK 228-1R AC														
WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039														
05	434 X	2063	-0-	-1629 B	-19462	290 1	1770 3	Y	-0-			-0-		
06	4440 X	3603	-0-	-837 B	-19462	367 1	2425 3	Y	733	721	0	12		
07	4588 X	752	-0-	-3836 B	-19462	13 1	74 3	Y	604	600	0	16		
08	4588 X	744	-0-	-3844 B	-19462	1 4	664 9	Y	598	597	0	17		
09	3600 X	1817	-0-	-1783 B	-19462	11 1	74 3	Y	602	611	0	8		
10	3720 X	2999	-0-	-721 B	-19462	1 4	658 9	Y	432	433	0	7		
KRAMER UNIT B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335														
05	5053 X	3763	-0-	-1290 B	-64683	503 1	3094 3	Y	147	147	0	3		
06	5070 X	5406	-0-	336 B	-64347	4 4	162 9	Y	204	201	0	6		
07	5239 X	5141	-0-	-98 B	-64347	712 1	4459 3	Y	175	177	0	4		
08	5239 X	5045	-0-	-194 B	-64347	11 4	224 9	Y	172	170	0	6		
09	5400 X	4614	-0-	-786 B	-64347	678 1	4259 3	Y	193	191	0	8		
10	5580 X	1052	-0-	-4528 B	-64347	11 4	193 9	Y	5	13	0	-0-		
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134														
05	3348 X	2583	-0-	-765 B	-31057	540 1	1744 3	Y	262	262	0	13		
06	3240 X	2240	-0-	-1000 B	-31057	11 4	288 9	Y	228	229	0	12		
07	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-31057	414 1	1559 3	Y	-0-	12	0	-0-		
08	3100 X	1799	-0-	-1301 B	-31057	16 4	251 9	Y	334	325	0	9		
09	2970 X	2103	-0-	-867 B	-31057	187 1	1236 3	Y	291	296	0	4		
10	2573 X	2586	-0-	13 B	-31044	9 4	367 9	Y	372	370	0	6		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	2H	RRCID	-> 276361				COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.12553	- 16710
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
05	3193 X	1492	-0-	-1701 B	-56832	104	1	1286	3	Y	91	92	0		2		
						2	4	100	9								
06	3150 X	5731	-0-	2581 B	-54251	438	1	4711	3	Y	515	487	0		30		
						15	4	567	9								
07	3255 X	9979	-0-	6724 B	-47527	845	1	8265	3	Y	758	751	0		37		
						35	4	834	9								
08	3255 X	4652	-0-	1397 B	-46130	444	1	3808	3	Y	348	368	0		17		
						17	4	383	9								
09	5730 X	2268	-0-	-3462 B	-46130	196	1	1819	3	Y	222	219	0		20		
						9	4	244	9								
10	9982 X	4243	-0-	-5739 B	-46130	339	1	3450	3	Y	404	399	0		25		
						10	4	444	9								
WIEDING-WESTON UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID	-> 276362				COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL	DEPTH	12053	PERF.12543	- 18541
05	14849 X	4480	-0-	-10369 B	-301422	287	1	3534	3	Y	594	600	0		13		
						6	4	653	9								
06	14370 X	112	-0-	-14258 B	-301422	7	1	75	3	Y	27	38	0		2		
						30	9										
07	14849 X	9666	-0-	-5183 B	-301422	790	1	7720	3	Y	1021	973	0		50		
						33	4	1123	9								
08	13361 X	12504	-0-	-857 B	-301422	1133	1	9728	3	Y	1454	1434	0		70		
						44	4	1599	9								
09	10440 X	10355	-0-	-85 B	-301422	866	1	8025	3	Y	1294	1250	0		114		
						41	4	1423	9								
10	9672 X	12747	-0-	3075 B	-298347	1011	1	10270	3	Y	1305	1337	0		82		
						30	4	1436	9								
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	3H	RRCID	-> 276367				COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12052	PERF.12415	- 16627
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393					Y	-0-				-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393					Y	-0-				-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393					Y	-0-				-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393					Y	-0-				-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393					Y	-0-				-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393					Y	-0-				-0-		
WIEDING-WESTON UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID	-> 276368				COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL	DEPTH	12063	PERF.12494	- 18653
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-				-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-				-0-		
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	1H	RRCID	-> 276396				COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.12747	- 16913
05	155 X	-0-	-0-	-155 B	-99297					Y	-0-				-0-		
06	750 X	2552	-0-	1802 B	-97495	194	1	2088	3	Y	239	225	0		14		
						7	4	263	9								
07	775 X	1417	-0-	642 B	-96853	129	1	1264	3	Y	17	30	0		1		
						5	4	19	9								
08	775 X	5136	-0-	4361 B	-92492	505	1	4338	3	Y	248	237	0		12		
						20	4	273	9								
09	2550 X	4323	-0-	1773 B	-90719	419	1	3884	3	Y	-0-	12	0		-0-		
						20	4										
10	2635 X	4039	-0-	1404 B	-89315	316	1	3213	3	Y	455	427	0		28		
						9	4	501	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
KRAMER UNIT A AC															
WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771															
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	3999 X	6121	-0-	2122 B	-159528	748 1	4601 3	Y	696	700 0				12	
06	4470 X	5621	-0-	1151 B	-158377	6 4	766 9	Y	281	285 0				8	
07	5766 X	5828	-0-	62 B	-158315	730 1	4571 3	Y	294	295 0				7	
08	6479 X	6658	-0-	179 B	-158136	11 4	309 9	Y	608	595 0				20	
09	6270 X	6857	-0-	587 B	-157549	754 1	4738 3	Y	469	470 0				19	
10	6107 X	6260	-0-	153 B	-157396	13 4	264 9	Y	240	254 0				5	
KRAMER UNIT A AC														WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	23	-0-	23 B	-120476	1 3	22 9	Y	20	19 0				1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-120476			Y	-0-	1 0				-0-	
MAY B UNIT AC														WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245	
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1 3	6 9	Y	5	5 0				-0-	
06	12 N	7	-0-	-5 B	-0-	1 3	6 9	Y	5	5 0				-0-	
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	4 1	25 3	Y	46	45 0				1	
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-	51 9		Y	44	42 0				3	
09	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			Y	-0-	3 0				-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-					-0-	
DIRECT ASSETS UNIT AC														WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-					-0-	
10	0 N	54	-0-	54 B	-28514	7 1	47 3	Y	-0-					-0-	
KRAMER UNIT B AC														WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
LUNA UNIT AC				WELL #: 14H		RRCID -> 278055		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12139		PERF.12340 - 16171	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	2499	-0-	2499 B	-43762	458 1	1479 3	Y	503	498 0			24
06	3960 X	3076	-0-	-884 B	-43762	533 1	2004 3	Y	471	471 0			24
07	4092 X	2336	-0-	-1756 B	-43762	290 1	1618 3	Y	378	392 0			10
08	DLQ G-10	2259	-0-	2259 B	-41503	274 1	1810 3	Y	147	153 0			4
09	DLQ G-10	1186	-0-	1186 B	-40317	68 1	458 3	Y	598	594 0			8
10	DLQ G-10	748	-0-	748 B	-39569	6 1	43 3	Y	635	633 0			10
						699 9							
KRANER UNIT A AC				WELL #: 2H		RRCID -> 279046		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12777 - 19568	
05	3906 X	823	-0-	-3083 B	-166892	9 1	53 3	Y	692	683 0			12
06	3780 X	424	-0-	-3356 B	-166892	761 9	27 3	Y	357	359 0			10
07	806 X	1287	-0-	481 B	-166411	393 9	79 3	Y	1086	1069 0			27
08	465 X	1105	-0-	640 B	-165771	13 1	70 3	Y	931	927 0			31
09	450 X	2214	-0-	1764 B	-164007	1195 9	134 3	Y	1868	1822 0			77
10	465 N	244	-0-	-221 B	-164007	1024 9	154 3	Y	63	139 0			1
						25 1							
						2055 9							
						21 1							
						69 9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #: 12H		RRCID -> 279126		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12429 - 18610	
05	6789 X	3126	-0-	-3663 B	-77681	418 1	2554 3	Y	135	136 0			2
06	4200 X	3135	-0-	-1065 B	-77681	5 4	149 9	Y	171	170 0			3
07	4340 X	3105	-0-	-1235 B	-77681	387 1	2555 3	Y	117	117 0			3
08	4340 X	3632	-0-	-708 B	-77681	5 4	188 9	Y	218	208 0			13
09	4080 X	4004	-0-	-76 B	-77681	382 1	2577 3	Y	286	285 0			14
10	3255 X	5205	-0-	1950 B	-75731	17 4	129 9	Y	351	340 0			25
						429 1	2946 3	Y					
						17 4	240 9	Y					
						456 1	3219 3	Y					
						14 4	315 9	Y					
						594 1	4217 3	Y					
						8 4	386 9	Y					
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #: 5H		RRCID -> 279166		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11880		PERF.12453 - 17381	
05	4185 X	5620	-0-	1435 B	-23916	1251 1	4036 3	Y	280	279 0			13
06	3720 X	3518	-0-	-202 B	-23916	25 4	308 9	Y	249	249 0			13
07	3844 X	3756	-0-	-88 B	-23916	676 1	2542 3	Y	260	266 0			7
08	5611 X	3310	-0-	-2301 B	-23916	26 4	274 9	Y	198	199 0			6
09	5430 X	3131	-0-	-2299 B	-23916	525 1	2924 3	Y	210	213 0			3
10	5611 X	3963	-0-	-1648 B	-23916	21 4	286 9	Y	275	274 0			4
						403 1	2669 3	Y					
						20 4	218 9	Y					
						371 1	2520 3	Y					
						9 4	231 9	Y					
						461 1	3188 3	Y					
						11 4	303 9	Y					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC										//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED													
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC										//CONT.// 525398													
										WELL #: 9H RRCID -> 279201										COMPL. DATE 02/13/2015			
										TOTAL										DEPTH 12418			
										PERF.12682										- 17844			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE				CODE		CODE								
05	4495 X	2882	-0-	-1613 B	-10581	796 13 4	1604 3 4	469 9	Y	426	429 0	34											
06	4350 X	2358	-0-	-1992 B	-10581	733 11 4	1582 3 2	9	Y	29	62 0	1											
07	3596 X	1745	-0-	-1851 B	-10581	578 6 4	1161 3 6	4	Y	-0-	1 0	-0-											
08	3410 X	1475	-0-	-1935 B	-10581	309 13 4	745 3 4	408 9	Y	371	349 0	22											
09	3150 X	358	-0-	-2792 B	-10581	81 16 4	247 3 14	9	Y	13	34 0	1											
10	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-10581				Y	5	6 0	-0-											
FRANKE-JOHNSON UNIT AC										WELL #: 1H RRCID -> 279213										COMPL. DATE 02/03/2015			
										TOTAL										DEPTH 12259			
										PERF.13005										- 19275			
05	T. A.	2486	-0-	2486 B	-3787	325 3 4	2001 3 157	9	Y	143	149 0	3											
06	0 X	523	-0-	523 B	-3264	63 1 4	392 3 67	9	Y	61	62 0	2											
07	6603 X	1193	-0-	-5410 B	-3264	140 2 4	879 3 172	9	Y	156	154 0	4											
08	7099 X	354	-0-	-6745 B	-3264	40 1 4	256 3 57	9	Y	52	54 0	2											
09	6870 X	1	-0-	-6869 B	-3264	1 3			Y	-0-	2 0	-0-											
10	2480 X	312	-0-	-2168 B	-3264	30 1 4	215 3 66	9	Y	60	59 0	1											
FRANKE-JOHNSON UNIT AC										WELL #: 2H RRCID -> 279234										COMPL. DATE 02/03/2015			
										TOTAL										DEPTH 12278			
										PERF.12976										- 19072			
05	4433 X	2988	-0-	-1445 B	-0-	392 3 4	2415 3 178	9	Y	162	163 0	3											
06	5771 X	5771	-0-	-0- B	-0-	745 11 4	4667 3 348	9	Y	316	310 0	9											
07	5842 X	5842	-0-	-0- B	-0-	745 12 4	4683 3 402	9	Y	365	365 0	9											
08	6138 X	6138	-0-	-0- B	-0-	772 20 4	4969 3 377	9	Y	343	341 0	11											
09	5760 X	4528	-0-	-1232 B	-0-	680 8 4	3631 3 209	9	Y	190	193 0	8											
10	5952 X	4297	-0-	-1655 B	-0-	503 9 4	3644 3 141	9	Y	128	133 0	3											
MAY B UNIT AC										WELL #: 1H RRCID -> 279244										COMPL. DATE 01/20/2015			
										TOTAL										DEPTH 12171			
										PERF.12585										- 16200			
05	3472 X	3482	-0-	10 B	-703	384 4 4	2346 3 748	9	Y	680	682 0	11											
06	1500 X	1493	-0-	-7 B	-703	167 2 4	1101 3 223	9	Y	203	211 0	3											
07	4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-703	5 1	38 3		Y	-0-	3 0	-0-											
08	DLQ G-10	45	-0-	45 B	-658	2 9			Y	2	2 0	-0-											
09	DLQ G-10	757	-0-	757 B	99	75 2 4	528 3 152	9	Y	138	131 0	7											
10	DLQ G-10	47	-0-	47 B	146	4 3	43 9		Y	39	43 0	3											

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC BUEHRING UNIT AC				//CONT.// 525398 WELL #:	86950 300 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 279601	CAPACITY COMPL. DATE 05/06/2015					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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	124 N	175	-0-	51 B	-4378		9 1 138 9	28 3	Y		125	126 0				6
06	150 N	152	-0-	2 B	-4376		7 1 120 9	25 3	Y		109	109 0				6
07	186 N	640	-0-	454 B	-3922		77 1 3 4	428 3	Y		120	123 0				3
08	155 N	178	-0-	23 B	-3899		5 1 141 9	32 3	Y		128	127 0				4
09	150 N	146	-0-	-4 B	-3899		4 1 116 9	26 3	Y		105	108 0				1
10	155 N	59	-0-	-96 B	-3899		3 1 32 9	24 3	Y		29	30 0				-0-
BUEHRING UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID -> 279602	COMPL. DATE 05/06/2015					TOTAL DEPTH 11810	PERF.12120		- 17672	
05	155 N	70	-0-	-85 B	-6326		3 1 59 9	8 3	Y		54	57 0				3
06	150 N	182	-0-	32 B	-6294		6 1 154 9	22 3	Y		140	136 0				7
07	155 N	215	-0-	60 B	-6234		5 1 182 9	28 3	Y		165	168 0				4
08	62 N	205	-0-	143 B	-6091		4 1 174 9	27 3	Y		158	158 0				4
09	90 N	145	-0-	55 B	-6036		3 1 123 9	19 3	Y		112	114 0				2
10	93 N	172	-0-	79 B	-5957		3 1 146 9	23 3	Y		133	133 0				2
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC				WELL #:	8H	RRCID -> 279605	COMPL. DATE 05/31/2015					TOTAL DEPTH 12155	PERF.12742		- 18613	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93				Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93				Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93				Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93				Y		-0-					-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID -> 279714	COMPL. DATE 07/28/2015					TOTAL DEPTH 12325	PERF.12695		- 16184	
05	1333 X	1092	-0-	-241 B	-71771		126 1 1 4	771 3	Y		176	178 0				3
06	90 X	927	-0-	837 B	-70934		112 1 1 4	740 3	Y		67	69 0				1
07	930 X	1599	-0-	669 B	-70265		193 1 8 4	1300 3	Y		89	88 0				2
08	1085 X	1234	-0-	149 B	-70116		146 1 6 4	1001 3	Y		74	72 0				4
09	1050 X	456	-0-	-594 B	-70116		43 1 1 4	306 3	Y		96	95 0				5
10	1612 X	2524	-0-	912 B	-69204		277 1 4 4	1965 3	Y		253	240 0				18

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)											CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC																
EASLEY UNIT AC																
WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249																
M O	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
05	1643 N	3207	-0-	1564 B	-102253	404 4	1 331 9	2468 3	3	Y	301	302 0				5
06	330 N	4062	-0-	3732 B	-98521	496 6	1 3275 9	285 3	3	Y	259	260 0				4
07	2015 X	3747	-0-	1732 B	-96789	448 19	1 3018 4	262 3	3	Y	238	236 0				6
08	3193 X	3215	-0-	22 B	-96767	377 15	1 2589 4	234 3	3	Y	213	206 0				13
09	4050 X	3169	-0-	-881 B	-96767	361 11	1 2545 4	252 3	3	Y	229	231 0				11
10	4185 X	3454	-0-	-731 B	-96767	404 5	1 2867 4	178 3	3	Y	162	161 0				12
SIENKIEWICZ UNIT AC											WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450					
05	4898 X	2488	-0-	-2410 B	-0-	480 6	1 1526 4	476 3	3	Y	433	438 0				16
06	8373 X	8373	-0-	-0- B	-0-	1904 67	1 6134 4	268 3	3	Y	244	246 0				14
07	4340 X	3036	-0-	-1304 B	-0-	888 17	1 1852 4	279 3	3	Y	254	253 0				15
08	17780 X	17780	-0-	-0- B	-0-	4125 107	1 13287 4	261 3	3	Y	237	240 0				12
09	15474 X	15474	-0-	-0- B	-0-	3006 184	1 11996 4	288 3	3	Y	262	257 0				17
10	2945 X	2296	-0-	-649 B	-0-	455 22	1 1601 4	218 3	3	Y	198	207 0				8
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC											WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066					
05	3999 X	13496	-0-	9497 B	-195523	891 20	1 10977 4	1608 3	3	Y	1462	1452 0				33
06	7800 X	12532	-0-	4732 B	-190791	934 32	1 10046 4	1520 3	3	Y	1382	1335 0				80
07	10075 X	12787	-0-	2712 B	-188079	990 41	1 9676 4	2080 3	3	Y	1891	1878 0				93
08	13485 X	10771	-0-	-2714 B	-188079	952 37	1 8174 4	1608 3	3	Y	1462	1485 0				70
09	13050 X	10030	-0-	-3020 B	-188079	819 39	1 7588 4	1584 3	3	Y	1440	1383 0				127
10	13485 X	12086	-0-	-1399 B	-188079	951 28	1 9665 4	1442 3	3	Y	1311	1356 0				82
MOBIL UNIT B AC											WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	1	1 0				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-					-0-
10	0 N	417	-0-	417 B	-168148	37 1	1 379 4	3	3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
HEMBY UNIT B AC				WELL #:		3H		RRCID -> 279745		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 12712		PERF.12830 - 18256	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2852 X	1695	-0-	-1157 B	-25937		308 4	1 4	979 3	404 9	Y	367	372 0		13
06	2760 X	1029	-0-	-1731 B	-25937		210 7	1 4	678 3	134 9	Y	122	128 0		7
07	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-25937						Y	-0-	7 0		-0-
08	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-25937						Y	-0-			-0-
09	1890 X	3601	-0-	-1711 B	-24226		622 38	1 4	2484 457	3 9	Y	415	388 0		27
10	1705 X	2314	-0-	609 B	-23617		426 20	1 4	1498 370	3 9	Y	336	350 0		13
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		3H		RRCID -> 279778		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12393 - 17330	
05	8835 X	6406	-0-	-2429 B	-0-		1477 30	1 4	4766 133	3 9	Y	121	125 0		6
06	8550 X	6764	-0-	-1786 B	-0-		1381 54	1 4	5193 136	3 9	Y	124	124 0		6
07	8835 X	5366	-0-	-3469 B	-0-		797 32	1 4	4439 98	3 9	Y	89	93 0		2
08	6510 X	5256	-0-	-1254 B	-0-		658 32	1 4	4355 211	3 9	Y	192	189 0		5
09	6750 X	5431	-0-	-1319 B	-0-		667 17	1 4	4529 218	3 9	Y	198	200 0		3
10	6975 X	4231	-0-	-2744 B	-0-		514 12	1 4	3554 151	3 9	Y	137	138 0		2
LUNA UNIT AC				WELL #:		10H		RRCID -> 279823		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 12106		PERF.12227 - 16000	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	148	-0-	148 B	-25701		122 4	1 9	22 3	3	Y	111	108 0		3
08	14B2 EXT	707	-0-	707 B	-24994		58 3	1 4	385 261	3 9	Y	237	233 0		7
09	14B2 EXT	806	-0-	806 B	-24188		51 1	1 4	347 407	3 9	Y	370	372 0		5
10	0 X	1066	-0-	1066 B	-23122		58 1	1 4	402 605	3 9	Y	550	547 0		8
LUNA UNIT AC				WELL #:		11H		RRCID -> 279825		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 12121		PERF.12123 - 16057	
05	899 N	1433	-0-	534 B	-10160		258 5	1 4	833 337	3 9	Y	306	306 0		15
06	1320 N	1449	-0-	129 B	-10031		229 9	1 4	861 350	3 9	Y	318	317 0		16
07	1364 N	1551	-0-	187 B	-9844		171 7	1 4	954 419	3 9	Y	381	387 0		10
08	1395 N	1206	-0-	-189 B	-9844		113 6	1 4	746 341	3 9	Y	310	311 0		9
09	1350 N	1054	-0-	-296 B	-9844		94 2	1 4	636 322	3 9	Y	293	298 0		4
10	1395 N	1538	-0-	143 B	-9701		90 2	1 4	623 823	3 9	Y	748	741 0		11

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MAY UNIT 1 AC															
WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1798 X	1109	-0-	-689 B	-14363	348 1	702 3	6 4	53 9	Y	48	48	0		4
06	1800 X	1277	-0-	-523 B	-14363	375 1	810 3	5 4	87 9	Y	79	80	0		3
07	1860 X	1711	-0-	-149 B	-14363	548 1	1101 3	6 4	56 9	Y	51	51	0		3
08	1860 X	982	-0-	-878 B	-14363	273 1	658 3	11 4	40 9	Y	36	37	0		2
09	1770 X	394	-0-	-1376 B	-14363	90 1	277 3	18 4	9 9	Y	8	9	0		1
10	1705 X	264	-0-	-1441 B	-14363	39 1	133 3	5 4	87 9	Y	79	73	0		7
DIRECT ASSETS UNIT AC															
WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622															
05	2759 X	1313	-0-	-1446 B	-87545	220 1	709 3	4 4	380 9	Y	345	348	0		17
06	480 X	1412	-0-	932 B	-86613	224 1	842 3	9 4	337 9	Y	306	307	0		16
07	682 X	2278	-0-	1596 B	-85017	254 1	1414 3	10 4	600 9	Y	545	547	0		14
08	1302 X	3112	-0-	1810 B	-83207	290 1	1920 3	14 4	888 9	Y	807	798	0		23
09	1410 X	2618	-0-	1208 B	-81999	272 1	1842 3	7 4	497 9	Y	452	469	0		6
10	2263 X	3613	-0-	1350 B	-80649	392 1	2713 3	9 4	499 9	Y	454	453	0		7
MOBIL UNIT D AC															
WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953															
05	6479 X	1684	-0-	-4795 B	-44045	87 1	1074 3	2 4	521 9	Y	474	467	0		11
06	6270 X	4606	-0-	-1664 B	-44045	340 1	3653 3	11 4	602 9	Y	547	526	0		32
07	4588 X	686	-0-	-3902 B	-44045	57 1	554 3	2 4	73 9	Y	66	95	0		3
08	4588 X	4260	-0-	-328 B	-44045	405 1	3473 3	16 4	366 9	Y	333	320	0		16
09	4620 X	4939	-0-	319 B	-43726	439 1	4068 3	21 4	411 9	Y	374	357	0		33
10	4774 X	1946	-0-	-2828 B	-43726	164 1	1667 3	5 4	110 9	Y	100	127	0		6
MOBIL UNIT D AC															
WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817															
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878					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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	62 N	615	-0-	553 B	-127608	116 1	419 3	Y			50	50 0	-0-
						25 4	55 9						
06	180 N	846	-0-	666 B	-126942	172 1	645 3	Y			11	11 0	-0-
						17 4	12 9						
07	682 N	664	-0-	-18 B	-126942	164 1	379 3	Y			11	11 0	-0-
						109 4	12 9						
08	620 N	606	-0-	-14 B	-126942	109 1	412 3	Y			20	20 0	-0-
						63 4	22 9						
09	840 N	216	-0-	-624 B	-126942	21 1	140 3	Y			39	39 0	-0-
						12 4	43 9						
10	651 N	245	-0-	-406 B	-126942	34 1	169 3	Y			34	34 0	-0-
						5 4	37 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461													
05	2697 X	1466	-0-	-1231 B	-0-	283 1	1027 3	Y			86	87 0	-0-
						61 4	95 9						
06	2460 X	1424	-0-	-1036 B	-0-	277 1	1037 3	Y			75	74 0	1
						27 4	83 9						
07	1767 X	1766	-0-	-1 B	-0-	389 1	895 3	Y			204	203 0	2
						258 4	224 9						
08	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	300 1	1130 3	Y			302	301 0	3
						174 4	332 9						
09	1410 N	947	-0-	-463 B	-0-	94 1	640 3	Y			143	145 0	1
						56 4	157 9						
10	1767 N	1233	-0-	-534 B	-0-	170 1	854 3	Y			165	164 0	2
						27 4	182 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605													
05	62 N	89	-0-	27 B	-76396	1 1	4 3	Y			76	77 0	1
						84 9							
06	60 N	220	-0-	160 B	-76236	7 1	46 3	Y			152	150 0	3
						167 9							
07	124 N	260	-0-	136 B	-76100	25 1	167 3	Y			61	62 0	2
						1 4	67 9						
08	93 N	928	-0-	835 B	-75265	117 1	804 3	Y			2	4 0	-0-
						5 4	2 9						
09	210 N	1102	-0-	892 B	-74373	136 1	962 3	Y			-0-		-0-
						4 4							
10	248 N	670	-0-	422 B	-73951	83 1	586 3	Y			-0-		-0-
						1 4							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576													
05	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	18 1	111 3	Y			530	530 0	8
						583 9							
06	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	33 1	219 3	Y			451	451 0	8
						496 9							
07	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	114 1	768 3	Y			372	370 0	10
						5 4	409 9						
08	713 X	255	-0-	-458 B	-0-	1 1	10 3	Y			222	219 0	13
						244 9							
09	750 X	151	-0-	-599 B	-0-	1 1	6 3	Y			131	138 0	6
						144 9							
10	1302 X	244	-0-	-1058 B	-0-	1 1	10 3	Y			212	203 0	15
						233 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	744 X	2329	-0-	1585 B	-63248	262 1	1599 3	465 9	Y	423	420 0		7	
06	720 X	1946	-0-	1226 B	-62022	207 1	1369 3	367 9	Y	334	335 0		6	
07	744 X	2294	-0-	1550 B	-60472	253 1	1704 3	326 9	Y	296	294 0		8	
08	2325 X	3619	-0-	1294 B	-59178	411 1	2823 3	369 9	Y	335	323 0		20	
09	2250 X	2775	-0-	525 B	-58653	313 1	2207 3	245 9	Y	223	232 0		11	
10	2325 X	852	-0-	-1473 B	-58653	90 1	636 3	125 9	Y	114	117 0		8	
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959														
05	2604 X	1098	-0-	-1506 B	-98169	79 1	976 3	41 9	Y	37	37 0		1	
06	3000 X	7094	-0-	4094 B	-94075	589 1	6338 3	147 9	Y	134	127 0		8	
07	3100 X	5383	-0-	2283 B	-91792	479 1	4683 3	201 9	Y	183	182 0		9	
08	3100 X	10119	-0-	7019 B	-84773	1041 1	8938 3	99 9	Y	90	95 0		4	
09	7080 X	11175	-0-	4095 B	-80678	1069 1	9898 3	158 9	Y	144	135 0		13	
10	7316 X	9714	-0-	2398 B	-78280	857 1	8707 3	125 9	Y	114	120 0		7	
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374														
05	8897 X	258	-0-	-8639 B	-13135	18 1	110 3	130 9	Y	118	116 0		2	
06	3420 X	7598	-0-	4178 B	-8957	935 1	6174 3	477 9	Y	434	429 0		7	
07	868 X	4148	-0-	3280 B	-5677	482 1	3247 3	398 9	Y	362	360 0		9	
08	248 X	130	-0-	-118 B	-5677	21 4	6 3	1 1	Y	112	114 0		7	
09	7590 X	457	-0-	-7133 B	-5677	123 9	305 3	43 1	Y	98	100 0		5	
10	7843 X	299	-0-	-7544 B	-5677	22 1	156 3	108 9	Y	110	107 0		8	
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460														
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36165				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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	961 X	837	-0-	-124	B	-108663		103	1	628	3	Y	95	95	0		1
								1	4	105	9						
06	930 X	170	-0-	-760	B	-108663		8	1	50	3	Y	102	101	0		2
								112	9								
07	961 X	643	-0-	-318	B	-108663		45	1	301	3	Y	268	263	0		7
								2	4	295	9						
08	837 X	1151	-0-	314	B	-108349		114	1	780	3	Y	229	222	0		14
								5	4	252	9						
09	810 X	799	-0-	-11	B	-108349		80	1	562	3	Y	140	147	0		7
								3	4	154	9						
10	837 X	953	-0-	116	B	-108233		100	1	708	3	Y	131	129	0		9
								1	4	144	9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:		11H		RRCID -> 280179		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12463 - 18592			
05	1488 X	1098	-0-	-390	B	-48502		147	1	895	3	Y	49	49	0		1
								2	4	54	9						
06	1440 X	1131	-0-	-309	B	-48502		142	1	940	3	Y	43	43	0		1
								2	4	47	9						
07	1488 X	1069	-0-	-419	B	-48502		136	1	918	3	Y	8	9	0		-0-
								6	4	9	9						
08	1178 X	1177	-0-	-1	B	-48502		145	1	992	3	Y	31	29	0		2
								6	4	34	9						
09	1140 X	947	-0-	-193	B	-48502		116	1	820	3	Y	6	8	0		-0-
								4	4	7	9						
10	1178 X	1194	-0-	16	B	-48486		145	1	1032	3	Y	14	13	0		1
								2	4	15	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC				WELL #:		3H		RRCID -> 280200		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11714		PERF.12244 - 16981			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-8724						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-8724						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-8724						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8724						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8724						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8724						Y	-0-				-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #:		12H		RRCID -> 280205		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11988 - 16423			
05	1891 X	1702	-0-	-189	B	-42109		265	1	1119	3	Y	286	283	0		7
								3	4	315	9						
06	2220 X	2342	-0-	122	B	-41987		381	1	1495	3	Y	415	411	0		11
								9	4	457	9						
07	2294 X	1589	-0-	-705	B	-41987		270	1	1108	3	Y	178	184	0		5
								15	4	196	9						
08	2294 X	191	-0-	-2103	B	-41987		30	1	143	3	Y	14	19	0		-0-
								3	4	15	9						
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	B	-41987						Y	-0-				-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	B	-41987						Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433														
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-			-0-
08	T. A.	460	-0-	460 B	-101672	71	1	341	3	Y	36	35	0	1
						8	4	40	9					
09	14B2 EXT	547	-0-	547 B	-101125	81	1	379	3	Y	66	65	0	2
						14	4	73	9					
10	14B2 EXT	1309	-0-	1309 B	-99816	218	1	1013	3	Y	65	65	0	2
						6	4	72	9					
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000														
05	899 X	355	-0-	-544 B	-27664	23	1	141	3	Y	174	173	0	3
						191	9							
06	1170 X	1803	-0-	633 B	-27031	174	1	1146	3	Y	437	433	0	7
						2	4	481	9					
07	1209 X	703	-0-	-506 B	-27031	51	1	345	3	Y	277	277	0	7
						2	4	305	9					
08	1209 X	510	-0-	-699 B	-27031	41	1	283	3	Y	167	164	0	10
						2	4	184	9					
09	1800 X	1147	-0-	-653 B	-27031	116	1	816	3	Y	192	193	0	9
						4	4	211	9					
10	1860 X	1245	-0-	-615 B	-27031	114	1	811	3	Y	290	278	0	21
						1	4	319	9					
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094														
05	2635 X	1024	-0-	-1611 B	-76718	122	1	750	3	Y	137	139	0	2
						1	4	151	9					
06	2730 X	1195	-0-	-1535 B	-76718	154	1	964	3	Y	68	68	0	2
						2	4	75	9					
07	2821 X	679	-0-	-2142 B	-76718	81	1	506	3	Y	83	83	0	2
						1	4	91	9					
08	2821 X	63	-0-	-2758 B	-76718	8	1	53	3	Y	2	4	0	-0-
						2	9							
09	1920 X	1019	-0-	-901 B	-76718	144	1	768	3	Y	95	91	0	4
						2	4	105	9					
10	1240 X	1833	-0-	593 B	-76125	203	1	1469	3	Y	143	144	0	3
						4	4	157	9					
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709														
05	2139 N	1202	-0-	-937 B	-23562	12	1	76	3	Y	1013	1015	0	18
						1114	9							
06	2070 N	554	-0-	-1516 B	-23562	6	1	36	3	Y	465	470	0	13
						512	9							
07	1271 N	618	-0-	-653 B	-23562	6	1	37	3	Y	523	523	0	13
						575	9							
08	1209 N	434	-0-	-775 B	-23562	4	1	27	3	Y	366	367	0	12
						403	9							
09	540 N	435	-0-	-105 B	-23562	5	1	26	3	Y	367	364	0	15
						404	9							
10	620 N	881	-0-	261 B	-23301	8	1	55	3	Y	744	743	0	16
						818	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
URRUTIA UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	280467	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL	DEPTH	12094	PERF.12378	-	17628		
M	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-					-0-
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID ->	280468	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12220	-	16561		
05	1209 X	1411	-0-	202 B	-30081	292	1	944	3	Y	154	158	0				7
						6	4	169	9								
06	1170 X	1374	-0-	204 B	-29877	251	1	946	3	Y	152	151	0				8
						10	4	167	9								
07	1550 X	1617	-0-	67 B	-29810	213	1	1188	3	Y	188	191	0				5
						9	4	207	9								
08	1426 N	2056	-0-	630 B	-29180	177	1	1169	3	Y	637	624	0				18
						9	4	701	9								
09	1380 N	1717	-0-	337 B	-28843	127	1	859	3	Y	662	671	0				9
						3	4	728	9								
10	1612 N	525	-0-	-1087 B	-28843	8	1	54	3	Y	421	424	0				6
						463	9										
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	280469	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12256	-	16505		
05	1488 X	1389	-0-	-99 B	-39807	230	1	743	3	Y	374	379	0				18
						5	4	411	9								
06	1530 X	1962	-0-	432 B	-39375	218	1	819	3	Y	833	809	0				42
						9	4	916	9								
07	1581 X	2072	-0-	491 B	-38884	183	1	1020	3	Y	784	806	0				20
						7	4	862	9								
08	1395 N	1432	-0-	37 B	-38847	126	1	830	3	Y	427	435	0				12
						6	4	470	9								
09	1950 N	1566	-0-	-384 B	-38847	141	1	960	3	Y	419	425	0				6
						4	4	461	9								
10	2077 N	171	-0-	-1906 B	-38847	2	1	14	3	Y	141	145	0				2
						155	9										
FOSTER UNIT AC				WELL #:	9H	RRCID ->	280471	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12536	-	17907		
05	2139 X	1889	-0-	-250 B	-48729	242	1	1488	3	Y	143	141	0				3
						2	4	157	9								
06	1650 X	2059	-0-	409 B	-48320	251	1	1570	3	Y	213	210	0				6
						4	4	234	9								
07	248 X	1923	-0-	1675 B	-46645	238	1	1496	3	Y	168	170	0				4
						4	4	185	9								
08	1891 X	1694	-0-	-197 B	-46645	204	1	1311	3	Y	158	157	0				5
						5	4	174	9								
09	2070 X	1221	-0-	-849 B	-46645	174	1	931	3	Y	104	105	0				4
						2	4	114	9								
10	2139 X	2185	-0-	46 B	-46599	244	1	1766	3	Y	155	156	0				3
						4	4	171	9								

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	854	-0-	-572 B	-11492	187 4	1 4	604 59	3 9	Y	54	53 0		3
06	810 N	659	-0-	-151 B	-11492	124 5	1 4	467 63	3 9	Y	57	57 0		3
07	899 N	726	-0-	-173 B	-11492	104 4	1 4	582 36	3 9	Y	33	35 0		1
08	899 X	712	-0-	-187 B	-11492	64 3	1 4	422 223	3 9	Y	203	198 0		6
09	870 X	753	-0-	-117 B	-11492	59 1	1 4	399 294	3 9	Y	267	269 0		4
10	868 X	209	-0-	-659 B	-11492	24 1	1 4	167 17	3 9	Y	15	19 0		-0-

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972														
05	682 X	2642	-0-	1960 B	-71254	339 4	1 4	2068 231	3 9	Y	210	211 0		3
06	510 X	624	-0-	114 B	-71140	72 1	1 4	473 78	3 9	Y	71	73 0		1
07	2573 X	591	-0-	-1982 B	-71140	62 1	1 4	421 105	3 9	Y	95	94 0		2
08	2635 X	345	-0-	-2290 B	-71140	21 1	1 4	144 179	3 9	Y	163	155 0		10
09	2550 X	763	-0-	-1787 B	-71140	79 2	1 4	558 124	3 9	Y	113	118 0		5
10	2635 X	600	-0-	-2035 B	-71140	59 1	1 4	420 120	3 9	Y	109	106 0		8

FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283														
05	2976 X	2340	-0-	-636 B	-12329	276 2	1 4	1700 362	3 9	Y	329	324 0		6
06	4320 X	3969	-0-	-351 B	-12329	487 7	1 4	3051 424	3 9	Y	385	380 0		11
07	4464 X	3756	-0-	-708 B	-12329	476 8	1 4	2988 284	3 9	Y	258	263 0		6
08	4464 X	1825	-0-	-2639 B	-12329	223 6	1 4	1432 164	3 9	Y	149	150 0		5
09	3960 X	1610	-0-	-2350 B	-12329	236 3	1 4	1258 113	3 9	Y	103	104 0		4
10	4092 X	1230	-0-	-2862 B	-12329	145 3	1 4	1048 34	3 9	Y	31	34 0		1

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448														
05	3286 X	1524	-0-	-1762 B	-40325	160 2	1 4	974 388	3 9	Y	353	360 0		5
06	3990 X	2769	-0-	-1221 B	-40325	284 3	1 4	1873 609	3 9	Y	554	550 0		9
07	4123 X	3681	-0-	-442 B	-40325	385 17	1 4	2598 681	3 9	Y	619	612 0		16
08	4123 X	4439	-0-	316 B	-40009	495 20	1 4	3400 524	3 9	Y	476	464 0		28
09	3660 X	2799	-0-	-861 B	-40009	295 9	1 4	2082 413	3 9	Y	375	385 0		18
10	3689 X	2988	-0-	-701 B	-40009	312 4	1 4	2214 458	3 9	Y	416	404 0		30

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		14H	RRCID ->	280520	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL	DEPTH	12289	PERF.12411 - 17678
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2294 X	28	-0-	-2266 B	-4869	1 25	1 9	2 3	Y	23	34 0	1
06	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-4869				Y	-0-	1 0	-0-
07	4619 X	-0-	-0-	-4619 B	-4869				Y	-0-		-0-
08	4619 X	-0-	-0-	-4619 B	-4869				Y	-0-		-0-
09	1680 X	-0-	-0-	-1680 B	-4869				Y	-0-		-0-
10	31 X	20	-0-	-11 B	-4869	1 10	1 9	9 3	Y	9	9 0	-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		7H	RRCID ->	280523	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL	DEPTH	12303	PERF.12204 - 18578
05	6789 X	4226	-0-	-2563 B	-33401	541 6	1 4	3304 3	Y	341	344 0	5
06	6960 X	3554	-0-	-3406 B	-33401	422 5	1 4	2787 3	Y	309	309 0	5
07	7192 X	3842	-0-	-3350 B	-33401	457 20	1 4	3081 3	Y	258	256 0	7
08	7192 X	3923	-0-	-3269 B	-33401	454 18	1 4	3113 3	Y	307	296 0	18
09	6630 X	4713	-0-	-1917 B	-33401	532 17	1 4	3755 3	Y	372	372 0	18
10	4216 X	4987	-0-	771 B	-32630	558 7	1 4	3959 3	Y	421	409 0	30

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		12H	RRCID ->	280525	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	12263	PERF.12443 - 17788
05	17794 X	4426	-0-	-13368 B	-14614	959 19	1 4	3094 3	Y	322	330 0	15
06	14880 X	5345	-0-	-9535 B	-14614	1029 40	1 4	3872 3	Y	367	363 0	19
07	15376 X	5176	-0-	-10200 B	-14614	722 29	1 4	4022 3	Y	366	376 0	9
08	8835 X	1086	-0-	-7749 B	-14614	112 5	1 4	741 3	Y	207	210 0	6
09	5520 X	3719	-0-	-1801 B	-14614	443 11	1 4	3005 3	Y	236	239 0	3
10	5518 X	8027	-0-	2509 B	-12105	972 22	1 4	6721 3	Y	284	283 0	4

FOSTER UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	280526	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.12571 - 17662
05	3968 X	2526	-0-	-1442 B	-29679	327 3	1 4	2011 3	Y	168	167 0	3
06	3840 X	1812	-0-	-2028 B	-29679	229 3	1 4	1435 3	Y	132	131 0	4
07	3968 X	1849	-0-	-2119 B	-29679	234 4	1 4	1472 3	Y	126	127 0	3
08	3255 X	2535	-0-	-720 B	-29679	318 8	1 4	2046 3	Y	148	146 0	5
09	3150 X	3488	-0-	338 B	-29341	515 6	1 4	2750 3	Y	197	194 0	8
10	2511 X	3089	-0-	578 B	-28763	349 6	1 4	2527 3	Y	188	192 0	4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	1938	-0-	1938 B	-103941	368	1	767	3	Y	724	681	0			43	
						7	4	796	9								
08	T. A.	2566	-0-	2566 B	-101375	439	1	1415	3	Y	637	649	0			31	
						11	4	701	9								
09	T. A.	852	-0-	852 B	-100523	132	1	527	3	Y	168	188	0			11	
						8	4	185	9								
10	0 X	1616	-0-	1616 B	-98907	303	1	1065	3	Y	212	215	0			8	
						15	4	233	9								
HEMBY UNIT B AC														WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171			
05	T. A.	2427	-0-	2427 B	-22148	523	1	1663	3	Y	214	215	0			8	
						6	4	235	9								
06	0 X	2103	-0-	2103 B	-20045	390	1	1257	3	Y	402	388	0			22	
						14	4	442	9								
07	3720 X	1511	-0-	-2209 B	-20045	390	1	814	3	Y	272	278	0			16	
						8	4	299	9								
08	4092 X	737	-0-	-3355 B	-20045	143	1	460	3	Y	118	128	0			6	
						4	4	130	9								
09	2400 X	1246	-0-	-1154 B	-20045	206	1	823	3	Y	185	179	0			12	
						13	4	204	9								
10	2418 X	98	-0-	-2320 B	-20045	2	1	6	3	Y	82	91	0			3	
						90	9										
KOWALIK 228-1R AC														WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074			
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	2	2	0			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-					-0-	
10	0 N	11	-0-	11 B	-40969	1	3	10	9	Y	9	9	0			-0-	
HOLLMAN UNIT AC														WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823			
05	744 X	1033	-0-	289 B	-170872	115	1	700	3	Y	197	198	0			3	
						1	4	217	9								
06	720 X	450	-0-	-270 B	-170872	49	1	321	3	Y	72	74	0			1	
						1	4	79	9								
07	1519 X	1414	-0-	-105 B	-170872	161	1	1083	3	Y	148	145	0			4	
						7	4	163	9								
08	1519 X	1436	-0-	-83 B	-170872	161	1	1103	3	Y	151	146	0			9	
						6	4	166	9								
09	1470 X	1168	-0-	-302 B	-170872	131	1	924	3	Y	99	103	0			5	
						4	4	109	9								
10	1426 X	518	-0-	-908 B	-170872	54	1	384	3	Y	72	72	0			5	
						1	4	79	9								

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															
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	EOM BALANCE
05	775 X	210	-0-	-565 B	-15068	3 1	18 3	Y			172	174 0			3
06	750 X	57	-0-	-693 B	-15068	189 9	5 3	Y			46	48 0			1
07	434 X	135	-0-	-299 B	-15068	51 9	13 3	Y			109	107 0			3
08	DLQ G-10	2647	-0-	2647 B	-12421	120 9	1889 3	Y			429	406 0			26
09	DLQ G-10	2614	-0-	2614 B	-9807	275 1	472 9	Y			217	233 0			10
10	DLQ G-10	2852	-0-	2852 B	-6955	11 4	2072 3	Y			220	214 0			16
						294 1	239 9								
						9 4	2284 3	Y							
						322 1	242 9								
						4 4									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC															
WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988															
05	0 N	2349	-0-	2349 B	-211514	364 1	1322 3	Y			532	532 0			3
06	1320 N	1952	-0-	632 B	-210882	78 4	585 9	Y			437	436 0			4
07	1364 N	1554	-0-	190 B	-210692	304 1	1137 3	Y			403	403 0			4
08	2821 X	1553	-0-	-1268 B	-210692	30 4	481 9	Y			419	419 0			4
09	2280 X	169	-0-	-2111 B	-210692	280 1	645 3	Y			53	56 0			1
10	2356 X	45	-0-	-2311 B	-210692	186 4	443 9	Y			37	38 0			-0-
						204 1	770 3	Y							
						118 4	461 9								
						13 1	90 3	Y							
						8 4	58 9								
						1 1	3 3	Y							
						41 9									
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC															
WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124															
05	4278 X	3431	-0-	-847 B	-125967	962 1	1937 3	Y			470	495 0			38
06	3930 X	2880	-0-	-1050 B	-125967	15 4	517 9	Y			312	337 0			13
07	4309 X	2795	-0-	-1514 B	-125967	799 1	1726 3	Y			348	341 0			20
08	3999 X	2924	-0-	-1075 B	-125967	12 4	343 9	Y			298	300 0			18
09	3870 X	3177	-0-	-693 B	-125967	798 1	1605 3	Y			337	331 0			24
10	3441 X	2614	-0-	-827 B	-125967	9 4	383 9	Y			228	233 0			19
						752 1	1814 3	Y							
						30 4	328 9								
						657 1	2016 3	Y							
						133 4	371 9								
						518 1	1782 3	Y							
						63 4	251 9								
DAVILA UNIT AC															
WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054															
05	5952 X	6959	-0-	1007 B	-536764	924 1	5638 3	Y			352	353 0			5
06	5760 X	6975	-0-	1215 B	-535549	10 4	387 9	Y			356	355 0			6
07	6355 X	6753	-0-	398 B	-535151	864 1	5708 3	Y			330	327 0			9
08	6944 X	7068	-0-	124 B	-535027	11 4	392 9	Y			368	355 0			22
09	6990 X	5878	-0-	-1112 B	-535027	821 1	5534 3	Y			272	281 0			13
10	7223 X	6342	-0-	-881 B	-535027	35 4	363 9	Y			287	279 0			21
						843 1	5786 3	Y							
						34 4	405 9								
						690 1	4867 3	Y							
						22 4	299 9								
						743 1	5273 3	Y							
						10 4	316 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE EOM BALANCE
05	3720 X	4663 -0-	943 B	-136644	601 1	3670 3	7 4	385 9	Y	350	352 0			5
06	4020 X	4422 -0-	402 B	-136242	541 1	3576 3	7 4	298 9	Y	271	271 0			5
07	5022 X	5486 -0-	464 B	-135778	660 1	4446 3	29 4	351 9	Y	319	316 0			8
08	5022 X	4543 -0-	-479 B	-135778	533 1	3661 3	21 4	328 9	Y	298	288 0			18
09	4860 X	4045 -0-	-815 B	-135778	463 1	3268 3	15 4	299 9	Y	272	277 0			13
10	5487 X	4690 -0-	-797 B	-135778	542 1	3847 3	7 4	294 9	Y	267	261 0			19
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972														
05	2604 X	4420 -0-	1816 B	-266895	567 1	3458 3	6 4	389 9	Y	354	355 0			5
06	2520 X	2136 -0-	-384 B	-266895	242 1	1599 3	3 4	292 9	Y	265	266 0			4
07	4371 X	59 -0-	-4312 B	-266895	3 3	56 9			Y	51	54 0			1
08	4433 X	-0- -0-	-4433 B	-266895					Y	-0-	1 0			-0-
09	4290 X	-0- -0-	-4290 B	-266895					Y	-0-				-0-
10	4433 X	-0- -0-	-4433 B	-266895					Y	-0-				-0-
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781														
05	899 N	1486 -0-	587 B	-17012	171 1	1053 3	1 4	261 9	Y	237	237 0			4
06	990 N	1556 -0-	566 B	-16446	182 1	1141 3	3 4	230 9	Y	209	207 0			6
07	1023 N	1501 -0-	478 B	-15968	175 1	1097 3	3 4	226 9	Y	205	206 0			5
08	1488 N	1250 -0-	-238 B	-15968	139 1	892 3	4 4	215 9	Y	195	194 0			6
09	1560 N	1031 -0-	-529 B	-15968	118 1	628 3	1 4	284 9	Y	258	253 0			11
10	1488 N	-0- -0-	-1488 B	-15968					Y	13	24 0			-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332														
05	13547 X	10555 -0-	-2992 B	-469922	1835 1	7745 3	23 4	952 9	Y	865	869 0			20
06	14610 X	8914 -0-	-5696 B	-469922	1645 1	6458 3	39 4	772 9	Y	702	703 0			19
07	15097 X	10370 -0-	-4727 B	-469922	1848 1	7573 3	101 4	848 9	Y	771	769 0			21
08	15097 X	12887 -0-	-2210 B	-469922	1990 1	9590 3	214 4	1093 9	Y	994	987 0			28
09	13020 X	12453 -0-	-567 B	-469922	1918 1	9039 3	328 4	1168 9	Y	1062	1051 0			39
10	10540 X	11952 -0-	1412 B	-468510	1848 1	8598 3	52 4	1454 9	Y	1322	1317 0			44

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC DAVILA-GRAHAM UNIT AC														CNTY: LIVE OAK			
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 525398																	
WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	10261 X	7944	-0-	-2317 B	-271701	1270 16 4	5360 1298 9	3	Y	1180	1180	0				28	
06	9930 X	6853	-0-	-3077 B	-271701	1157 28 4	4539 1129 9	3	Y	1026	1026	0				28	
07	10261 X	6052	-0-	-4209 B	-271701	993 54 4	4070 935 9	3	Y	850	855	0				23	
08	8928 X	3922	-0-	-5006 B	-271701	549 59 4	2647 667 9	3	Y	606	612	0				17	
09	8160 X	1875	-0-	-6285 B	-271701	256 44 4	1208 367 9	3	Y	334	339	0				12	
10	7936 X	4879	-0-	-3057 B	-271701	687 19 4	3197 976 9	3	Y	887	870	0				29	
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242																	
05	3658 X	497	-0-	-3161 B	-0-	6 453 9	38 12 1	3	Y	412	417	0				7	
06	3540 X	720	-0-	-2820 B	-0-	12 633 9	75 4114 3	3	Y	575	566	0				16	
07	5754 X	5754	-0-	-0- B	-0-	655 11 4	4114 974 9	3	Y	885	879	0				22	
08	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	557 14 4	3585 724 9	3	Y	658	658	0				22	
09	4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	559 7 4	2983 789 9	3	Y	717	710	0				29	
10	5766 X	5075	-0-	-691 B	-0-	518 9 4	3750 798 9	3	Y	725	739	0				15	
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808																	
05	7822 X	7822	-0-	-0- B	-0-	1761 21 4	5598 442 9	3	Y	402	403	0				15	
06	6811 X	6811	-0-	-0- B	-0-	1495 53 4	4816 447 9	3	Y	406	398	0				23	
07	7519 X	7519	-0-	-0- B	-0-	2259 44 4	4711 505 9	3	Y	459	455	0				27	
08	7844 X	7844	-0-	-0- B	-0-	1741 45 4	5608 450 9	3	Y	409	416	0				20	
09	7560 X	3485	-0-	-4075 B	-0-	643 39 4	2566 237 9	3	Y	215	221	0				14	
10	7812 X	1417	-0-	-6395 B	-0-	254 12 4	895 256 9	3	Y	233	238	0				9	
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966																	
05	2015 X	2380	-0-	365 B	-19839	320 3 4	1968 89 9	3	Y	81	82	0				1	
06	2370 X	2217	-0-	-153 B	-19839	286 4 4	1789 138 9	3	Y	125	123	0				3	
07	2449 X	2015	-0-	-434 B	-19839	258 4 4	1623 130 9	3	Y	118	118	0				3	
08	2449 X	1704	-0-	-745 B	-19839	214 6 4	1377 107 9	3	Y	97	97	0				3	
09	2310 X	2096	-0-	-214 B	-19839	309 4 4	1651 132 9	3	Y	120	118	0				5	
10	2387 X	990	-0-	-1397 B	-19839	100 2 4	722 166 9	3	Y	151	153	0				3	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	589 X	166	-0-	-423 B	-714570		14 68	1 9	84	3	Y	62	63 0			1	
06	1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-714570					Y	2	3 0				-0-	
07	1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-714570					Y	2	2 0				-0-	
08	155 N	9	-0-	-146 B	-714570		1 3		8	9	Y	7	7 0			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-714570					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-714570					Y	-0-					-0-	
MORGAN UNIT AC														WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122			
05	2511 X	-0-	-0-	-2511 B	-262222					Y	-0-					-0-	
06	60 X	-0-	-0-	-60 B	-262222					Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-262222					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	2671	-0-	2671 B	-259551	314 15	1 4	2075 267	3 9	Y	243	236 0				7	
09	T. A.	2453	-0-	2453 B	-257098	251 6	1 4	1700 496	3 9	Y	451	452 0				6	
10	T. A.	4369	-0-	4369 B	-252729	479 11	1 4	3315 564	3 9	Y	513	511 0				8	
SIENKIEWICZ UNIT AC														WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695			
05	4464 X	419	-0-	-4045 B	-0-	100 1	1 4	318	3	Y	-0-	32 0				-0-	
06	4320 X	1222	-0-	-3098 B	-0-	287 10	1 4	925	3	Y	-0-					-0-	
07	4588 X	761	-0-	-3827 B	-0-	232 5	1 4	484 40	3 9	Y	36	34 0				2	
08	4588 X	507	-0-	-4081 B	-0-	114 3	1 4	368 22	3 9	Y	20	21 0				1	
09	4440 X	402	-0-	-4038 B	-0-	78 5	1 4	312 7	3 9	Y	6	7 0				-0-	
10	1271 X	138	-0-	-1133 B	-0-	3 124	1 9	11	3	Y	113	109 0				4	
SIENKIEWICZ UNIT AC														WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992			
05	3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	641 8	1 4	2039 649	3 9	Y	590	593 0				21	
06	2640 X	2363	-0-	-277 B	-0-	429 15	1 4	1384 535	3 9	Y	486	480 0				27	
07	3503 X	2249	-0-	-1254 B	-0-	539 11	1 4	1125 574	3 9	Y	522	518 0				31	
08	3503 X	2669	-0-	-834 B	-0-	505 13	1 4	1627 524	3 9	Y	476	484 0				23	
09	3390 X	2630	-0-	-760 B	-0-	427 26	1 4	1705 472	3 9	Y	429	424 0				28	
10	3348 X	2896	-0-	-452 B	-0-	500 24	1 4	1759 613	3 9	Y	557	563 0				22	

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5270 X	218	-0-	-5052 B	-345283	5 1	28 3	Y		168	166 0			3
06	2010 X	461	-0-	-1549 B	-345283	185 9	59 3	Y		357	350 0			10
07	124 X	-0-	-0-	-124 B	-345283	393 9			Y	-0-	10 0			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217 B	-345283				Y	-0-				-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450 B	-345283				Y	-0-				-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465 B	-345283				Y	-0-				-0-

DAVILA UNIT AC		WELL #:		8H		RRCID -> 283517		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736				
05	10013 X	3691	-0-	-6322 B	-324488	626 1	2643 3	Y		376	375 0			9
06	4140 X	3310	-0-	-830 B	-324488	8 4	414 9	Y		330	330 0			9
07	3875 X	3617	-0-	-258 B	-324488	14 4	363 9	Y		332	332 0			9
08	3875 X	3142	-0-	-733 B	-324488	631 1	2587 3	Y		252	254 0			7
09	3750 X	3733	-0-	-17 B	-324488	34 4	365 9	Y		328	323 0			12
10	3689 X	11543	-0-	7854 B	-316634	483 1	2330 3	Y		863	846 0			29
						52 4	277 9							
						573 1	2701 3	Y						
						98 4	361 9							
						1865 1	8676 3	Y						
						53 4	949 9							

BARBOZA UNIT AC		WELL #:		8H		RRCID -> 283553		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992				
05	9238 X	6984	-0-	-2254 B	-0-	1413 1	4491 3	Y		966	965 0			35
06	8070 X	6523	-0-	-1547 B	-0-	17 4	1063 9	Y		700	696 0			39
07	8339 X	6340	-0-	-1999 B	-0-	1351 1	4354 3	Y		896	882 0			53
08	8339 X	6467	-0-	-1872 B	-0-	48 4	770 9	Y		627	649 0			31
09	8323 X	8323	-0-	-0- B	-0-	1724 1	3596 3	Y		827	805 0			53
10	9083 X	9083	-0-	-0- B	-0-	34 4	986 9	Y		1016	1029 0			40
						1360 1	4382 3	Y						
						35 4	690 9							
						1467 1	5856 3	Y						
						90 4	910 9							
						1745 1	6136 3	Y						
						84 4	1118 9							

MAY UNIT 1 AC		WELL #:		4H		RRCID -> 284431		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809				
05	7595 X	7167	-0-	-428 B	-336360	2098 1	4225 3	Y		737	711 0			59
06	6570 X	504	-0-	-6066 B	-336360	33 4	811 9	Y		388	431 0			16
07	6789 X	3219	-0-	-3570 B	-336360	24 1	53 3	Y		456	445 0			27
08	DLQ G-10	7513	-0-	7513 B	-328847	427 9	1808 3	Y		1141	1101 0			67
09	DLQ G-10	6959	-0-	6959 B	-321888	899 1	502 9	Y		958	958 0			67
10	DLQ G-10	5584	-0-	5584 B	-316304	10 4	4372 3	Y		852	848 0			71
						73 4	1255 9							
						1383 1	4243 3	Y						
						279 4	1054 9							
						1019 1	3504 3	Y						
						124 4	937 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3906 X	57	-0-	-3849 B	-261368	2 1	10 3	Y			41	41 0		1
06	3390 X	61	-0-	-3329 B	-261368	45 9	11 3	Y			44	44 0		1
07	3503 X	64	-0-	-3439 B	-261368	2 1	11 3	Y			46	46 0		1
08	403 X	101	-0-	-302 B	-261368	51 9	18 3	Y			73	72 0		2
09	210 X	183	-0-	-27 B	-261368	3 1	32 3	Y			132	129 0		5
10	62 X	228	-0-	166 B	-261202	80 9	42 3	Y			164	166 0		3
						6 1								
						145 9								
						6 1								
						180 9								
DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332														
05	651 N	85	-0-	-566 B	-471990	8 1	49 3	Y			25	25 0		-0-
06	990 N	663	-0-	-327 B	-471990	28 9	536 3	Y			41	40 0		1
07	434 N	3493	-0-	3059 B	-468931	81 1	45 9	Y			39	39 0		1
08	93 N	2816	-0-	2723 B	-466208	1 4	2988 3	Y			17	17 0		1
09	660 N	3076	-0-	2416 B	-463792	443 1	43 9	Y			38	37 0		2
10	1829 X	2588	-0-	759 B	-463033	19 4	2429 3	Y			66	63 0		5
						354 1	19 9							
						14 4	42 9							
						375 1	2201 3							
						12 4	73 9							
						310 1								
						4 4								
MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868														
05	6944 X	-0-	-0-	-6944 B	-352307			Y			-0-			-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-352307			Y			-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0 B	-352307			Y			-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-352307			Y			-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-352307			Y			-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-352307			Y			-0-			-0-
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862														
05	2790 X	3347	-0-	557 B	-362747	417 1	2547 3	Y			344	348 0		5
06	2700 X	2906	-0-	206 B	-362541	5 4	378 9	Y			148	150 0		3
07	3813 X	3235	-0-	-578 B	-362541	360 1	2379 3	Y			169	168 0		4
08	5208 X	3232	-0-	-1976 B	-362541	4 4	163 9	Y			317	302 0		19
09	5040 X	2664	-0-	-2376 B	-362541	392 1	2640 3	Y			275	281 0		13
10	3348 X	1244	-0-	-2104 B	-362541	17 4	186 9	Y			129	133 0		9
						365 1	349 9							
						15 4	303 9							
						292 1	964 3							
						9 4	142 9							
						136 1								
						2 4								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #:	12H	RRCID ->	285186	COMPL. DATE	12/17/2023	TOTAL	DEPTH	12472	PERF.12485 - 18201
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
05	1271 X	4253	-0-	2982 B	-284433	531 1	3267 3	Y	409	428	0		7
06	3420 X	7817	-0-	4397 B	-280036	992 1	6213 3	Y	543	535	0		15
07	7502 X	7675	-0-	173 B	-279863	964 1	6056 3	Y	581	581	0		15
08	9734 X	6593	-0-	-3141 B	-279863	819 1	5272 3	Y	437	438	0		14
09	9420 X	3174	-0-	-6246 B	-279863	464 1	2478 3	Y	205	211	0		8
10	8091 X	352	-0-	-7739 B	-279863	17 1	125 3	Y	191	195	0		4
						210 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #:	8H	RRCID ->	285263	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL	DEPTH	12486	PERF.12631 - 18431
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-				-0-
FIVE STAR UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285529	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.13616 - 20592
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
LUNA UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	285883	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.12255 - 20149
05	2573 X	2062	-0-	-511 B	-36686	551 1	1110 3	Y	356	346	0		29
06	2040 X	2140	-0-	100 B	-36586	528 1	1141 3	Y	421	433	0		17
07	2077 X	2148	-0-	71 B	-36515	578 1	1162 3	Y	365	361	0		21
08	2077 X	2096	-0-	19 B	-36496	517 1	1247 3	Y	283	287	0		17
09	2130 X	1854	-0-	-276 B	-36496	368 1	1129 3	Y	257	256	0		18
10	2201 X	1947	-0-	-254 B	-36496	345 1	1187 3	Y	339	329	0		28
						42 4	373 9						
FOSTER UNIT AC				WELL #:	5H	RRCID ->	285916	COMPL. DATE	09/07/2019	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.13290 - 18397
05	3596 X	2880	-0-	-716 B	-414131	363 1	2233 3	Y	255	257	0		5
06	4500 X	5502	-0-	1002 B	-413129	697 1	4366 3	Y	389	383	0		11
07	4650 X	2923	-0-	-1727 B	-413129	368 1	2310 3	Y	217	223	0		5
08	4650 X	4034	-0-	-616 B	-413129	500 1	3215 3	Y	278	274	0		9
09	5490 X	3792	-0-	-1698 B	-413129	542 1	2891 3	Y	320	316	0		13
10	5673 X	3566	-0-	-2107 B	-413129	393 1	2847 3	Y	290	297	0		6
						7 4	319 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398																
EASLEY UNIT AC				WELL #:		4H		RRCID -> 286206		COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2247	-0-	-0-	-78 B		-231640			266	1	1624	3	Y	322	324	0				5
											3	4	354	9								
06	2790	X	1937	-0-	-0-	-853 B		-231640			212	1	1403	3	Y	290	290	0				5
											3	4	319	9								
07	2883	X	1254	-0-	-0-	-1629 B		-231640			138	1	930	3	Y	164	165	0				4
											6	4	180	9								
08	DLQ	G-10	1483	-0-	-0-	1483 B		-230157			166	1	1139	3	Y	155	150	0				9
											7	4	171	9								
09	DLQ	G-10	1076	-0-	-0-	1076 B		-229081			114	1	806	3	Y	138	140	0				7
											4	4	152	9								
10	DLQ	G-10	877	-0-	-0-	877 B		-228204			90	1	642	3	Y	131	129	0				9
											1	4	144	9								
BARBOZA UNIT AC				WELL #:		14H		RRCID -> 286665		COMPL. DATE 04/09/2016				TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425								
05	217	N	-0-	-0-	-0-	-217 B		-366523							Y	-0-	10	0				-0-
06	210	N	-0-	-0-	-0-	-210 B		-366523							Y	-0-						-0-
07	217	N	-0-	-0-	-0-	-217 B		-366523							Y	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	0 B		-366523							Y	-0-						-0-
09	0	N	239	-0-	-0-	239 B		-366284			6	1	23	3	Y	191	179	0				12
											210	9										
10	0	N	1368	-0-	-0-	1368 B		-364916			246	1	866	3	Y	222	225	0				9
											12	4	244	9								
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC				WELL #:		4H		RRCID -> 287230		COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665								
05	0	X	-0-	-0-	-0-	0 B		-624439							Y	-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	0 B		-624439							Y	-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	0 B		-624439							Y	-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	0 B		-624439							Y	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	0 B		-624439							Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	0 B		-624439							Y	-0-						-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		7H		RRCID -> 288187		COMPL. DATE 02/12/2017				TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603								
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	0 B		-476738							Y	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	0 B		-476738							Y	-0-						-0-
07	T. A.		1255	-0-	-0-	1255 B		-475483			143	1	796	3	Y	282	275	0				7
											6	4	310	9								
08	T. A.		1567	-0-	-0-	1567 B		-473916			171	1	1131	3	Y	234	234	0				7
											8	4	257	9								
09	14B2 EXT		1432	-0-	-0-	1432 B		-472484			155	1	1050	3	Y	203	207	0				3
											4	4	223	9								
10	0	X	1543	-0-	-0-	1543 B		-470941			166	1	1146	3	Y	206	206	0				3
											4	4	227	9								
MORGAN UNIT AC				WELL #:		3H		RRCID -> 288426		COMPL. DATE 10/18/2016				TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023								
05	3658	X	3238	-0-	-0-	-420 B		-923809			682	1	2201	3	Y	310	314	0				15
											14	4	341	9								
06	3540	X	3161	-0-	-0-	-379 B		-923809			587	1	2209	3	Y	311	310	0				16
											23	4	342	9								
07	3658	X	2754	-0-	-0-	-904 B		-923809			370	1	2059	3	Y	282	291	0				7
											15	4	310	9								
08	4061	X	2984	-0-	-0-	-1077 B		-923809			359	1	2375	3	Y	211	212	0				6
											18	4	232	9								
09	3930	X	2987	-0-	-0-	-943 B		-923809			351	1	2381	3	Y	224	227	0				3
											9	4	246	9								
10	3255	X	4600	-0-	-0-	1345 B		-922464			535	1	3703	3	Y	318	316	0				5
											12	4	350	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398														
MORGAN UNIT AC															WELL #: 4H RRCID -> 288436					COMPL. DATE 10/18/2016					TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-727790						Y	-0-						-0-											
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-727790						Y	-0-						-0-											
07	T. A.	156	-0-	156 B	-727634			3 1		19 3	Y	122		119 0				3											
								134 9																					
08	0 N	1130	-0-	1130 B	-726504			113 1		747 3	Y	240		236 0				7											
								6 4		264 9																			
09	0 N	703	-0-	703 B	-725801			70 1		474 3	Y	143		148 0				2											
								2 4		157 9																			
10	62 N	1078	-0-	1016 B	-724785			108 1		746 3	Y	202		201 0				3											
								2 4		222 9																			
KOWALIK 228-1R AC																													
WELL #: 3H RRCID -> 288629															COMPL. DATE 11/03/2015					TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968									
05	T. A.	926	-0-	926 B	-278445			143 1		603 3	Y	162		162 0				4											
								2 4		178 9																			
06	0 X	878	-0-	878 B	-277567			157 1		615 3	Y	93		94 0				3											
								4 4		102 9																			
07	961 N	7	-0-	-954 B	-277567			1 3		6 9	Y	5		8 0				-0-											
08	930 N	-0-	-0-	-930 B	-277567						Y	-0-						-0-											
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-277567						Y	-0-						-0-											
10	7 N	-0-	-0-	-7 B	-277567						Y	-0-						-0-											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC																													
WELL #: 4H RRCID -> 288640															COMPL. DATE 08/17/2015					TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898									
05	558 N	1786	-0-	1228 B	-439550			316 1		1146 3	Y	233		235 0				1											
								68 4		256 9																			
06	1230 N	1485	-0-	255 B	-439295			261 1		976 3	Y	203		202 0				2											
								25 4		223 9																			
07	1271 N	1379	-0-	108 B	-439187			293 1		674 3	Y	197		197 0				2											
								195 4		217 9																			
08	1798 N	1267	-0-	-531 B	-439187			196 1		740 3	Y	197		197 0				2											
								114 4		217 9																			
09	1500 N	1385	-0-	-115 B	-439187			129 1		875 3	Y	276		275 0				3											
								77 4		304 9																			
10	1364 N	1591	-0-	227 B	-438960			209 1		1052 3	Y	270		270 0				3											
								33 4		297 9																			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC																													
WELL #: 1H RRCID -> 288701															COMPL. DATE 04/07/2020					TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004									
05	6386 X	5689	-0-	-697 B	-27860			1152 1		4181 3	Y	98		99 0				-0-											
								248 4		108 9																			
06	6900 X	6168	-0-	-732 B	-27860			1219 1		4559 3	Y	247		245 0				2											
								118 4		272 9																			
07	7130 X	7974	-0-	844 B	-27016			1896 1		4367 3	Y	409		407 0				4											
								1261 4		450 9																			
08	DLQ G-10	8141	-0-	8141 B	-18875			1389 1		5240 3	Y	642		640 0				6											
								806 4		706 9																			
09	DLQ G-10	5677	-0-	5677 B	-13198			625 1		4249 3	Y	390		392 0				4											
								374 4		429 9																			
10	DLQ G-10	6322	-0-	6322 B	-6876			891 1		4485 3	Y	731		728 0				7											
								142 4		804 9																			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865														
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
05	10726 X	10425	-0-	-301 B	-0-	1380	1	8491	3	Y	493	495	0	9
06	10380 X	9734	-0-	-646 B	-0-	1281	1	8017	3	Y	379	378	0	10
07	10726 X	9714	-0-	-1012 B	-0-	1254	1	7878	3	Y	510	507	0	13
08	10447 X	9354	-0-	-1093 B	-0-	1172	1	7541	3	Y	555	550	0	18
09	10080 X	8842	-0-	-1238 B	-0-	1287	1	6871	3	Y	608	601	0	25
10	10416 X	9255	-0-	-1161 B	-0-	1036	1	7504	3	Y	634	646	0	13
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136														
05	6541 X	5326	-0-	-1215 B	-433764	923	1	3349	3	Y	777	778	0	4
06	6330 X	4709	-0-	-1621 B	-433764	817	1	3057	3	Y	687	685	0	6
07	6541 X	4027	-0-	-2514 B	-433764	824	1	1897	3	Y	689	689	0	6
08	7037 X	3602	-0-	-3435 B	-433764	556	1	2096	3	Y	571	572	0	5
09	5160 X	1265	-0-	-3895 B	-433764	113	1	769	3	Y	286	288	0	3
10	5332 X	1032	-0-	-4300 B	-433764	123	1	619	3	Y	245	246	0	2
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625														
05	155 X	309	-0-	154 B	-693867	48	1	175	3	Y	69	72	0	-0-
06	150 X	3983	-0-	3833 B	-690034	693	1	2592	3	Y	574	569	0	5
07	2635 X	2813	-0-	178 B	-689856	560	1	1289	3	Y	538	538	0	5
08	2635 X	5418	-0-	2783 B	-687073	816	1	3078	3	Y	955	952	0	8
09	3990 X	7331	-0-	3341 B	-683732	693	1	4708	3	Y	1378	1372	0	14
10	4123 X	9343	-0-	5220 B	-678512	1111	1	5596	3	Y	2235	2227	0	22
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734														
05	62 N	94	-0-	32 B	-905176	19	1	71	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	73	-0-	73 B	-905103	15	1	55	3	Y	2	2	0	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-905103	1	1	2	9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-905103					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-905103					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905103					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064														
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
05	T. A.	2102	-0-	2102 B	-1100604	218 1	1344 3	2 4	Y	489	484 0			9
06	T. A.	1937	-0-	1937 B	-1098667	215 1	1348 3	3 4	Y	337	337 0			9
07	T. A.	1939	-0-	1939 B	-1096728	220 1	1381 3	4 4	Y	304	305 0			8
08	2108 X	1047	-0-	-1061 B	-1096728	104 1	668 3	3 4	Y	247	247 0			8
09	2040 X	20571	-0-	18531 B	-1078197	3195 1	17054 3	38 4	Y	258	255 0			11
10	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-1078197		284 9		Y	-0-	11 0			-0-
MOBIL UNIT B AC														
WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254														
05	465 X	133	-0-	-332 B	-686717	10 1	123 3	2 4	Y	-0-				-0-
06	90 X	9158	-0-	9068 B	-677649	614 1	6608 3	21 4	Y	1741	1640 0			101
07	310 X	4718	-0-	4408 B	-673241	128 1	1250 3	5 4	Y	3032	2984 0			149
08	124 N	20957	-0-	20833 B	-652408	1894 1	16258 3	74 4	Y	2483	2513 0			119
09	1170 X	11762	-0-	10592 B	-641816	1093 1	10120 3	51 4	Y	453	532 0			40
10	1209 X	17373	-0-	16164 B	-625652	1354 1	13765 3	40 4	Y	2013	1927 0			126
CULBERSON-PATTESON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491														
05	248 X	378	-0-	130 B	-365442	96 1	194 3	2 4	Y	78	75 0			6
06	240 X	521	-0-	281 B	-365161	137 1	296 3	2 4	Y	78	81 0			3
07	341 X	372	-0-	31 B	-365130	96 1	194 3	1 4	Y	74	73 0			4
08	372 X	12	-0-	-360 B	-365130	1 3	11 9		Y	10	13 0			1
09	510 X	-0-	-0-	-510 B	-365130				Y	-0-	1 0			-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527 B	-365130				Y	-0-				-0-
MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292														
05	2418 X	2038	-0-	-380 B	-116202	626 1	1261 3	10 4	Y	128	121 0			10
06	2160 X	1922	-0-	-238 B	-116202	576 1	1243 3	8 4	Y	86	93 0			3
07	1860 X	1970	-0-	110 B	-116092	617 1	1241 3	7 4	Y	95	92 0			6
08	2046 X	2108	-0-	62 B	-116030	576 1	1390 3	23 4	Y	108	108 0			6
09	1980 X	1821	-0-	-159 B	-116030	390 1	1196 3	79 4	Y	142	138 0			10
10	2046 X	1515	-0-	-531 B	-116030	296 1	1017 3	36 4	Y	151	148 0			13

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED							
MORGAN UNIT AC														//CONT.// 525398							
														WELL #: 2H RRCID -> 289741							
														COMPL. DATE 10/18/2016							
														TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422							
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		
05	3348 X	3400	-0-		52 B	-504059		602	1	1943	3	Y	766	758	0				37		
								12	4	843	9										
06	5760 X	2954	-0-		-2806 B	-504059		465	1	1750	3	Y	655	659	0				33		
								18	4	721	9										
07	5952 X	4683	-0-		-1269 B	-504059		583	1	3247	3	Y	754	768	0				19		
								24	4	829	9										
08	5952 X	3777	-0-		-2175 B	-504059		425	1	2810	3	Y	474	480	0				13		
								21	4	521	9										
09	3300 X	2348	-0-		-952 B	-504059		246	1	1667	3	Y	390	398	0				5		
								6	4	429	9										
10	4681 X	2601	-0-		-2080 B	-504059		259	1	1791	3	Y	495	493	0				7		
								6	4	545	9										

REYNOLDS UNIT 1 AC														WELL #: 1H RRCID -> 289742							
														COMPL. DATE 05/03/2015							
														TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805							
05	0 N	1808	-0-		1808 B	-1262069		63	1	1281	3	Y	416	415	0				10		
								6	4	458	9										
06	1380 N	1448	-0-		68 B	-1262001		48	1	1088	3	Y	279	285	0				4		
								5	4	307	9										
07	1426 N	1878	-0-		452 B	-1261549		70	1	1487	3	Y	285	283	1				6		
								7	4	314	9										
08	2356 X	2005	-0-		-351 B	-1261549		66	1	1527	3	Y	368	367	1				7		
								7	4	405	9										
09	2040 X	1054	-0-		-986 B	-1261549		33	1	826	3	Y	174	178	1				3		
								4	4	191	9										
10	1891 X	1185	-0-		-706 B	-1261549		38	1	925	3	Y	197	195	1				5		
								5	4	217	9										

EASLEY UNIT AC														WELL #: 2H RRCID -> 293062							
														COMPL. DATE 08/08/2023							
														TOTAL DEPTH 12677 PERF.12631 - 20628							
05	30504 X	18406	-0-		-12098 B	-0-		2472	1	15087	3	Y	745	749	0				12		
								27	4	820	9										
06	25890 X	17016	-0-		-8874 B	-0-		2127	1	14045	3	Y	744	743	0				13		
								26	4	818	9										
07	23653 X	18465	-0-		-5188 B	-0-		2285	1	15407	3	Y	613	610	0				16		
								99	4	674	9										
08	DLQ G-10	16175	-0-		16175 B	16175		1963	1	13474	3	Y	600	580	0				36		
								78	4	660	9										
09	DLQ G-10	14070	-0-		14070 B	30245		1684	1	11879	3	Y	413	429	0				20		
								53	4	454	9										
10	DLQ G-10	14437	-0-		14437 B	44682		1701	1	12074	3	Y	582	560	0				42		
								22	4	640	9										

ALEXANDER 01 AC														WELL #: 01H RRCID -> 293090							
														COMPL. DATE 05/31/2022							
														TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818							
05	18971 X	18971	-0-		-0- B	-0-		271	1	16916	3	Y	1622	1622	0				-0-		
								1784	9												
06	15631 X	15631	-0-		-0- B	-0-		188	1	12148	3	Y	2995	2995	0				-0-		
								3295	9												
07	12992 X	12992	-0-		-0- B	-0-		194	1	11437	3	Y	1237	1237	0				-0-		
								1361	9												
08	19034 X	11664	-0-		-7370 B	-0-		190	1	10249	3	Y	1114	1114	0				-0-		
								1225	9												
09	18360 X	11130	-0-		-7230 B	-0-		190	1	9891	3	Y	954	954	0				-0-		
								1049	9												
10	18972 X	10555	-0-		-8417 B	-0-		221	1	10334	3	Y	-0-						-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
ALEXANDER 01 AC														
WELL #: 02H RRCID -> 293184 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
05	15965 X	9960	-0-	-6005 B	-0-	143	1	8941	3	Y	796	796	0	-0-
06	15150 X	9827	-0-	-5323 B	-0-	876	9	8983	3	Y	641	641	0	-0-
07	13237 X	9704	-0-	-3533 B	-0-	139	1	8659	3	Y	816	816	0	-0-
08	13237 X	9227	-0-	-4010 B	-0-	705	9	8083	3	Y	904	904	0	-0-
09	12840 X	8279	-0-	-4561 B	-0-	147	1	7355	3	Y	712	712	0	-0-
10	10168 X	1147	-0-	-9021 B	-0-	898	9	1123	3	Y	-0-			-0-
						150	1							
						994	9							
						141	1							
						783	9							
						24	1							
RIDLEY FARMS 01 AC														
WELL #: 11H RRCID -> 294242 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305														
05	18414 X	17718	-0-	-696 B	-0-	474	1	15862	3	Y	1256	1256	0	-0-
06	17820 X	17518	-0-	-302 B	-0-	1382	9	16179	3	Y	814	814	0	-0-
07	18414 X	15751	-0-	-2663 B	-0-	444	1	14338	3	Y	800	800	0	-0-
08	18197 X	15539	-0-	-2658 B	-0-	895	9	14118	3	Y	753	753	0	-0-
09	17520 X	14823	-0-	-2697 B	-0-	533	1	13437	3	Y	741	741	0	-0-
10	18104 X	14287	-0-	-3817 B	-0-	880	9	13677	3	Y	-0-			-0-
						593	1							
						828	9							
						571	1							
						815	9							
						610	1							
DAVIS 01														
WELL #: 16H RRCID -> 294336 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC														
WELL #: 01H RRCID -> 294576 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452														
05	9083 X	6594	-0-	-2489 B	-0-	119	1	5534	3	Y	855	855	0	-0-
06	8340 X	5862	-0-	-2478 B	-0-	941	9	5018	3	Y	661	661	0	-0-
07	8029 X	5552	-0-	-2477 B	-0-	117	1	4749	3	Y	585	585	0	-0-
08	DLQ G-10	5080	-0-	5080 B	5080	727	9	4383	3	Y	478	478	0	-0-
09	DLQ G-10	4377	-0-	4377 B	9457	159	1	3756	3	Y	410	410	0	-0-
10	DLQ G-10	3853	-0-	3853 B	13310	644	9	3633	3	Y	-0-			-0-
						171	1							
						526	9							
						170	1							
						451	9							
						220	1							
DAVIS 01														
WELL #: 13H RRCID -> 294775 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
KIRK 01			WELL #:		501H	RRCID -> 295788		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 13557		PERF.13593 - 21186					
M	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
OLSON-ESSE UNIT AC					WELL #:	6H	RRCID -> 295908		COMPL. DATE 04/10/2024		TOTAL DEPTH 12606		PERF.12810 - 19302				
05	54560 X	41021	-0-	-13539	B	-0-	2971	1	36601	3	Y	1256	1253	0			28
							67	4	1382	9							
06	51570 X	36809	-0-	-14761	B	-0-	3012	1	32396	3	Y	1181	1141	0			68
							102	4	1299	9							
07	47058 X	37214	-0-	-9844	B	-0-	3316	1	32411	3	Y	1226	1234	0			60
							138	4	1349	9							
08	45586 X	45586	-0-	-0-	B	-0-	4572	1	39249	3	Y	1442	1433	0			69
							179	4	1586	9							
09	40680 X	36205	-0-	-4475	B	-0-	3361	1	31126	3	Y	1418	1362	0			125
							158	4	1560	9							
10	41013 X	32782	-0-	-8231	B	-0-	2807	1	28525	3	Y	1243	1290	0			78
							83	4	1367	9							
KIRK 01					WELL #:	502H	RRCID -> 295944		COMPL. DATE 06/23/2023		TOTAL DEPTH 13560		PERF.13618 - 21034				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
L.B. HAILEY AC					WELL #:	2H	RRCID -> 296238		COMPL. DATE 04/10/2024		TOTAL DEPTH 11997		PERF.12005 - 17056				
05	44474 X	44474	-0-	-0-	B	-0-	5652	1	34496	3	Y	3877	3891	0			60
							61	4	4265	9							
06	33720 X	29810	-0-	-3910	B	-0-	3442	1	22728	3	Y	3271	3276	0			55
							42	4	3598	9							
07	32488 X	15873	-0-	-16615	B	-0-	1966	1	10963	3	Y	2604	2592	0			67
							80	4	2864	9							
08	44485 X	17983	-0-	-26502	B	-0-	2065	1	13661	3	Y	1960	1972	0			55
							101	4	2156	9							
09	43050 X	16503	-0-	-26547	B	-0-	1841	1	12489	3	Y	1934	1963	0			26
							46	4	2127	9							
10	44485 X	15963	-0-	-28522	B	-0-	1747	1	12083	3	Y	1903	1900	0			29
							40	4	2093	9							
RESSMAN 01 AC					WELL #:	12H	RRCID -> 298246		COMPL. DATE 06/08/2024		TOTAL DEPTH 13404		PERF.13734 - 19363				
05	64356 X	34770	-0-	-29586	B	-0-	30753	3	4017	9	Y	3652	3652	0			-0-
06	54900 X	30793	-0-	-24107	B	-0-	27097	3	3696	9	Y	3360	3360	0			-0-
07	49104 X	28597	-0-	-20507	B	-0-	25143	3	3454	9	Y	3140	3140	0			-0-
08	DLQ G-10	26478	-0-	26478	B	26478	22588	3	3890	9	Y	3536	3536	0			-0-
09	DLQ G-10	23466	-0-	23466	B	49944	458	1	20158	3	Y	2591	2591	0			-0-
							2850	9									
10	DLQ G-10	19109	-0-	19109	B	69053	835	1	18274	3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
PATINO UNIT			WELL #:		5H		RRCID -> 299805		COMPL. DATE 02/06/2025		TOTAL		DEPTH 12700		PERF.13045 - 19798	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
05		207041 X	207041	-0-	-0-	B	-0-			3098 1	179504 3	N	21988	21951 0		390
										252 4	24187 9					
06		164015 X	164015	-0-	-0-	B	-0-			2359 1	142546 3	N	17060	16979 0		471
										344 4	18766 9					
*07		152394 X	152394	-0-	-0-	B	-0-			2220 1	131989 3	N	16212	16278 0		405
										352 4	17833 9					
*08		142631 X	131623	-0-	-11008	B	-0-			1849 1	114795 3	N	13199	13170 0		434
										460 4	14519 9					
*09		138030 X	107894	-0-	-30136	B	-0-			1695 1	94109 3	N	10798	10789 0		443
										212 4	11878 9					
10		142631 X	97588	-0-	-45043	B	-0-			1309 1	85116 3	N	9958	10192 0		209
										209 4	10954 9					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462													
KENRUBYLLIE			WELL #:		A 8H		RRCID -> 276401		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL		DEPTH 12908		PERF.13003 - 17358	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPPE GU1			WELL #:		A 5H		RRCID -> 277809		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL		DEPTH 12878		PERF.13168 - 18916	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
STRMISKA GAS UNIT 1			WELL #:		B 3H		RRCID -> 280392		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL		DEPTH 13203		PERF.13130 - 13291	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)			WELL #:		C 5H		RRCID -> 282126		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL		DEPTH 13135		PERF.17256 - 17316	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPPE GU1			WELL #:		B 6H		RRCID -> 282190		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL		DEPTH 12873		PERF.13432 - 19438	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//		703462															
NELLER GAS UNIT 1				WELL #:		C 1H	RRCID -> 282196		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL	DEPTH 13072	PERF.13672 - 19857								
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	
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)				WELL #: <th>C 1H</th> <td colspan="2">RRCID -> 282258</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 03/08/2016</td> <td>TOTAL</td> <th>DEPTH 13009</th> <td colspan="2">PERF.13726 - 19008</td> <td></td> <td colspan="5"></td>		C 1H	RRCID -> 282258		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL	DEPTH 13009	PERF.13726 - 19008								
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
PHILLIPPE GU1				WELL #: <th>B 4H</th> <td colspan="2">RRCID -> 282270</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 05/20/2016</td> <td>TOTAL</td> <th>DEPTH 12852</th> <td colspan="2">PERF.14424 - 16329</td> <td></td> <td colspan="5"></td>		B 4H	RRCID -> 282270		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL	DEPTH 12852	PERF.14424 - 16329								
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
YOUNG GAS UNIT 1				WELL #: <th>A 5H</th> <td colspan="2">RRCID -> 284567</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 11/09/2017</td> <td>TOTAL</td> <th>DEPTH 12644</th> <td colspan="2">PERF.13040 - 19570</td> <td></td> <td colspan="5"></td>		A 5H	RRCID -> 284567		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL	DEPTH 12644	PERF.13040 - 19570								
05		5022	X	4175	-0-	-847	B	-0-	471	1	1782	3	Y	1607	1375	0				279	
									154	4	1768	9									
06		4860	X	1326	-0-	-3534	B	-0-	554	1	143	3	Y	570	702	0				147	
									1	4	1	5									
07		5022	X	762	-0-	-4260	B	-0-	520	1	44	3	Y	180	298	0				29	
									198	9											
08		2976	X	2794	-0-	-182	B	-0-	602	1	1348	3	Y	729	594	0				164	
									17	4	25	5									
09		2929	X	2929	-0-	-0-	B	-0-	628	1	1472	3	Y	720	692	0				194	
									21	4	16	5									
10		2976	X	NO RPT	-0-	-2976	B	-0-					Y	NO RPT						194	
KRAUSE GU1				WELL #: <th>A 3H</th> <td colspan="2">RRCID -> 285827</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 09/06/2017</td> <td>TOTAL</td> <th>DEPTH 12437</th> <td colspan="2">PERF.13031 - 17281</td> <td></td> <td colspan="5"></td>		A 3H	RRCID -> 285827		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL	DEPTH 12437	PERF.13031 - 17281								
05		10618	X	10618	-0-	-0-	B	-0-	667	1	9285	3	Y	605	521	0				105	
									666	9											
06		10252	X	10252	-0-	-0-	B	-0-	777	1	8936	3	Y	490	469	0				126	
									539	9											
07		10227	X	10227	-0-	-0-	B	-0-	777	1	8956	3	Y	449	463	0				112	
									494	9											
08		10137	X	9904	-0-	-233	B	-0-	816	1	8535	3	Y	503	486	0				129	
									553	9											
09		9810	X	9605	-0-	-205	B	-0-	779	1	8169	3	Y	597	564	0				161	
									657	9											
10		10137	X	NO RPT	-0-	-10137	B	-0-					Y	NO RPT						161	
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3				WELL #: <th>C 3H</th> <td colspan="2">RRCID -> 286318</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 10/08/2018</td> <td>TOTAL</td> <th>DEPTH 13320</th> <td colspan="2">PERF.16281 - 22497</td> <td></td> <td colspan="5"></td>		C 3H	RRCID -> 286318		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL	DEPTH 13320	PERF.16281 - 22497								
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7														
WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095														
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	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	-0-
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6														
WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759														
05	3813	X	3011	-0-	-802 B	-0-	115	1	2504	3	Y	327	275 0	57
							32	4	360	9				
06	3420	X	2902	-0-	-518 B	-0-	112	1	2435	3	Y	299	279 0	77
							26	4	329	9				
07	3503	X	2681	-0-	-822 B	-0-	108	1	2257	3	Y	274	270 0	81
							15	4	301	9				
08	3131	X	2744	-0-	-387 B	-0-	115	1	2307	3	Y	275	285 0	71
							19	4	303	9				
09	2910	X	2789	-0-	-121 B	-0-	126	1	2335	3	Y	281	276 0	76
							19	4	309	9				
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					Y	NO RPT		76
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865														
05	6672	X	6672	-0-	-0- B	-0-	432	1	6010	3	Y	209	180 0	36
							230	9						
06	6476	X	6476	-0-	-0- B	-0-	504	1	5790	3	Y	165	159 0	42
							182	9						
07	6485	X	6485	-0-	-0- B	-0-	502	1	5784	3	Y	181	175 0	48
							199	9						
08	7127	X	7127	-0-	-0- B	-0-	603	1	6312	3	Y	193	193 0	48
							212	9						
09	6810	X	5977	-0-	-833 B	-0-	504	1	5286	3	Y	170	172 0	46
							187	9						
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-					Y	NO RPT		46
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2														
WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5		WELL #: B 5H		RRCID -> 288101		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13790 - 21859			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5		WELL #: A 5H		RRCID -> 288185		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13511 - 18249			
05	7750 X	6657	-0-	-1093 B	-0-	140 1	5681 3	3	Y	634	572 0		110
						136 4	3 5						
06	9253 X	9253	-0-	-0- B	-0-	353 1	7767 3	3	Y	885	767 0		228
						159 4	974 9						
07	8797 X	8797	-0-	-0- B	-0-	360 1	7350 3	3	Y	704	751 0		181
						124 4	189 5						
08	7998 X	7450	-0-	-548 B	-0-	308 1	6323 3	3	Y	550	581 0		150
						87 4	127 5						
09	9240 X	7387	-0-	-1853 B	-0-	336 1	6261 3	3	Y	561	561 0		151
						100 4	73 5						
10	9548 X	NO RPT	-0-	-9548 B	-0-				Y	NO RPT			151
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 288274		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 12570		PERF.13012 - 19697			
05	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-				Y	-0-			-0-
06	2700 X	-0-	-0-	-2700 B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1		WELL #: A 1H		RRCID -> 288406		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13284		PERF.14029 - 20808			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 288496		COMPL. DATE 03/01/2021		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13309 - 18728			
05	6262 X	6129	-0-	-133 B	-0-	253 1	5527 3	3	Y	289	251 0		50
						31 4	318 9						
06	6060 X	5981	-0-	-79 B	-0-	243 1	5307 3	3	Y	369	324 0		95
						25 4	406 9						
07	6262 X	5620	-0-	-642 B	-0-	243 1	5071 3	3	Y	263	286 0		72
						17 4	289 9						
08	5838 X	5838	-0-	-0- B	-0-	264 1	5257 3	3	Y	268	258 0		82
						22 4	295 9						
09	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	268 1	4953 3	3	Y	277	284 0		75
						21 4	305 9						
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-				Y	NO RPT			75
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 288606		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13344 - 17660			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462									
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1															WELL #: B 1H		RRCID -> 288682		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 13161		PERF.13350 - 18754	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8															WELL #: B 8H		RRCID -> 289646		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13317 - 18960	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
SEILER-GANO (SA) B5															WELL #: B 5H		RRCID -> 294787		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13447 - 19575	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7															WELL #: D 7H		RRCID -> 294839		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13290 - 20317	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
KEACH-HALEPESKA (SA) D4															WELL #: D 4H		RRCID -> 294870		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13919		PERF.13629 - 20126	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
SEILER-GANO (SA) B2															WELL #: B 2H		RRCID -> 294957		COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 13779		PERF.13562 - 19409	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4															WELL #: D 4H		RRCID -> 295212		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 13172		PERF.13289 - 20181	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295485 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13484 - 18588													
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
05	11820 X	11820	-0-	-0- B	-0-	466 1	10146 3	Y	1011	879 0			175
06	11502 X	11502	-0-	-0- B	-0-	96 4	1112 9	Y	863	816 0			222
07	11160 X	10603	-0-	-557 B	-0-	462 1	10013 3	Y	724	753 0			193
08	11006 X	11006	-0-	-0- B	-0-	78 4	949 9	Y	774	763 0			204
09	10470 X	10389	-0-	-81 B	-0-	446 1	9308 3	Y	709	721 0			191
10	10819 X	NO RPT	-0-	-10819 B	-0-	53 4	796 9	Y	NO RPT				191
						483 1	9602 3	Y					
						70 4	851 9	Y					
						492 1	9052 3	Y					
						65 4	780 9	Y					
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295507 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295510 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295708 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295761 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296213 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT./// 703462									
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4										WELL #: D 4H		RRCID -> 296633		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 13419		PERF.13683 - 23068	
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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
WESS 5-7-3 (SA) D1										WELL #: D 1H		RRCID -> 296780		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 13353		PERF.13862 - 22360	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
WESS 5-7-3 (SA) D2										WELL #: D 2H		RRCID -> 296793		COMPL. DATE 04/29/2024		TOTAL DEPTH 13565		PERF.13353 - 23070	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10										WELL #: B 10H		RRCID -> 296967		COMPL. DATE 01/26/2023		TOTAL DEPTH 13633		PERF.13588 - 19782	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12										WELL #: B 12H		RRCID -> 297006		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 13801		PERF.13588 - 23032	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEGOT-EYHORN (SA) G6										WELL #: G 6H		RRCID -> 298419		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13391		PERF.14010 - 21667	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3										WELL #: G 3H		RRCID -> 298459		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13413		PERF.13540 - 20051	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462																
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5		WELL #:		D	5H	RRCID -> 298492		COMPL. DATE 05/22/2023		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13311 - 19873								
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	

RT-SLAUGHTER (SA) D3		WELL #:		D	3H	RRCID -> 298531		COMPL. DATE 06/21/2023		TOTAL DEPTH 13326		PERF.13449 - 20491								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	

RT-NELLER-KOLO (SA) D6		WELL #:		D	6H	RRCID -> 298960		COMPL. DATE 07/24/2024		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13349 - 19236								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A1		WELL #:		A	1H	RRCID -> 299527		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 12873		PERF.13137 - 20291								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	78833	-0-	78833 B	78833		3230	1	63567	3	N	9058	10070	0				2304	
								802	4	1270	5									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	78833						N	NO RPT						2304	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	78833						N	NO RPT						2304	

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A4		WELL #:		A	4H	RRCID -> 299540		COMPL. DATE 07/18/2025		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13067 - 19167								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	

GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3		WELL #:		A	3H	RRCID -> 299569		COMPL. DATE 04/19/2025		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13881 - 23875								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462										
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5				WELL #:	A 5H	RRCID ->	299587	COMPL. DATE	04/18/2025	TOTAL	DEPTH	13755	PERF.13883 - 23720		
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
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915											
LANGHOFF UNIT B				WELL #:	701	RRCID ->	286534	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL	DEPTH	12951	PERF.12962 - 18795		
05	7564 X	1281	-0-	-6283 B	-0-		29 1	522 3	Y	661	738	1		158	
							3 4	727 9							
06	10684 X	10684	-0-	-0- B	-0-		452 1	8844 3	Y	1193	1096	1		255	
							76 4	1312 9							
07	7564 X	7454	-0-	-110 B	-0-		375 1	6209 3	Y	711	728	1		238	
							88 4	782 9							
*08	DLQ G-10	5914	-0-	5914 B	5914		364 1	4716 3	Y	677	725	1		190	
							89 4	745 9							
09	DLQ G-10	4498	-0-	4498 B	10412		442 1	3350 3	Y	491	533	1		148	
							166 4	540 9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	10412				Y	NO RPT				148	
RATHKAMP UNIT				WELL #:	202H	RRCID ->	300102	COMPL. DATE	02/28/2025	TOTAL	DEPTH	13037	PERF.12617 - 24059		
05	0	122532	-0-	122532 B	298270		2023 1	99620 3	Y	18454	18081	1		461	
							590 4	20299 9							
06	0	102398	-0-	102398 B	400668		1921 1	81721 3	Y	16415	16680	1		196	
							699 4	18057 9							
07	0	98385	-0-	98385 B	499053		1925 1	78248 3	Y	15544	15421	1		319	
							1114 4	17098 9							
*08	575395 X	76342	-0-	-499053 B	-0-		1665 1	58157 3	Y	14018	14017	1		320	
							1100 4	15420 9							
09	96000 X	61284	-0-	-34716 B	-0-		1500 1	44240 3	Y	12136	12183	1		273	
							2194 4	13350 9							
10	99200 X	NO RPT	-0-	-99200 B	-0-				Y	NO RPT				273	
LGM C				WELL #:	201H	RRCID ->	300181	COMPL. DATE	12/11/2023	TOTAL	DEPTH	12588	PERF.12682 - 22103		
11	41340 X	40391	-0-	-949 B	-0-		1557 1	33957 3	N	4434	4417	1		101	
							4877 9								
12	42718 X	38174	-0-	-4544 B	-0-		917 1	32281 3	N	4524	4486	1		139	
							4976 9								
01	42718 X	18010	-0-	-24708 B	-0-		619 1	14972 3	N	2199	2269	1		69	
							2419 9								
02	38584 X	-0-	-0-	-38584 B	-0-				N	-0-	69	1		-0-	
03	42718 X	30415	-0-	-12303 B	-0-		1609 1	23427 3	N	4890	4643	1		247	
							5379 9								
04	41340 X	32196	-0-	-9144 B	-0-		1460 1	26106 3	N	4209	4287	1		169	
							4630 9								
05	42718 X	26577	-0-	-16141 B	-0-		628 1	22068 3	N	3528	3522	1		175	
							3881 9								
06	41340 X	19674	-0-	-21666 B	-0-		525 1	15902 3	N	2952	2993	1		134	
							3247 9								
07	42718 X	25691	-0-	-17027 B	-0-		554 1	21563 3	N	3249	3268	1		115	
							3574 9								
08	42718 X	20860	-0-	-21858 B	-0-		696 1	17078 3	N	2805	2826	1		94	
							3086 9								
09	41340 X	18951	-0-	-22389 B	-0-		961 1	15156 3	N	2576	2557	1		113	
							2834 9								
10	42718 X	NO RPT	-0-	-42718 B	-0-				N	NO RPT				113	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
HOERMANN-LANGHOFF B														
WELL #: 201H RRCID -> 300187 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12735 - 21507														
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
*11	83250 X	52417	-0-	-30833 B	-0-	1080	1	44810	3	N	5934	6025	1	50
						6527	9							
*12	86025 X	49725	-0-	-36300 B	-0-	1202	1	43561	3	N	4511	4498	1	63
						4962	9							
*01	86025 X	45442	-0-	-40583 B	-0-	1174	1	40071	3	N	3815	3853	1	25
						4197	9							
*02	77700 X	37612	-0-	-40088 B	-0-	1242	1	33070	3	N	3000	3002	1	23
						3300	9							
*03	86025 X	41924	-0-	-44101 B	-0-	974	1	36753	3	N	3540	3479	1	84
						303	4	3894	9					
*04	83250 X	39188	-0-	-44062 B	-0-	830	1	33643	3	N	3913	3978	1	19
						411	4	4304	9					
*05	86025 X	41198	-0-	-44827 B	-0-	889	1	35689	3	N	4008	3927	1	100
						211	4	4409	9					
*06	83250 X	33862	-0-	-49388 B	-0-	824	1	28070	3	N	4298	4347	1	51
						240	4	4728	9					
*07	86025 X	32334	-0-	-53691 B	-0-	828	1	26426	3	N	4276	4239	1	88
						376	4	4704	9					
*08	86025 X	27131	-0-	-58894 B	-0-	788	1	21231	3	N	4283	4273	1	98
						401	4	4711	9					
*09	83250 X	24373	-0-	-58877 B	-0-	795	1	18443	3	N	3836	3848	1	86
						915	4	4220	9					
*10	86025 X	NO RPT	-0-	-86025 B	-0-					N	NO RPT			86
SUGARKANE (CRETACEOUS)														
EVX OPERATING LLC														
GRANT														
WELL #: 101131 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 7084														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BPX OPERATING COMPANY														
MATKIN SUGARKANE UNIT 1														
WELL #: 085408 RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109														
05	5983 X	4500	-0-	-1483	-0-	68	1	4432	3	N	-0-			70
06	5790 X	4089	-0-	-1701	-0-	58	1	4002	3	N	-0-			70
						29	4							
07	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			70
08	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			70
*09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-			70
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			70
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184														
05	620 X	620	-0-	-0-	-0-	9	1	611	3	N	-0-			157
06	210 X	198	-0-	-12	-0-	3	1	195	3	N	-0-			157
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	44	1	2986	3	N	-0-			157
08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-			157
*09	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-			157
*10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-			157

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
T BIRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	775 X	666	-0-	-109	-0-	565	3	101	9	Y	92	97	1	9
06	660 X	545	-0-	-115	-0-	440	3	105	9	Y	95	87	1	17
07	739 X	739	-0-	-0-	-0-	574	3	165	9	Y	150	143	1	24
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	675	3	129	9	Y	117	130	1	11
09	630 X	583	-0-	-47	-0-	439	3	144	9	Y	131	105	1	37
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-	551	3	208	9	Y	189	199	1	27
PFEIFER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T BIRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705														
05	3844 X	3378	-0-	-466	-0-	3323	3	55	9	Y	50	57	1	6
06	4050 X	3306	-0-	-744	-0-	3261	3	45	9	Y	41	36	1	11
07	4836 X	2935	-0-	-1901	-0-	2868	3	67	9	Y	61	61	1	10
08	4836 X	3403	-0-	-1433	-0-	3345	3	58	9	Y	53	58	1	5
09	4680 X	2994	-0-	-1686	-0-	2937	3	57	9	Y	52	42	1	15
10	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4524	3	91	9	Y	83	86	1	12
T BIRD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216														
05	2914 X	451	-0-	-2463	-0-	384	3	67	9	Y	61	88	1	13
06	2670 X	442	-0-	-2228	-0-	381	3	61	9	Y	55	36	1	32
07	2759 X	394	-0-	-2365	-0-	333	3	61	9	Y	55	77	1	10
08	620 X	411	-0-	-209	-0-	353	3	58	9	Y	53	58	1	5
09	600 X	361	-0-	-239	-0-	302	3	59	9	Y	54	44	1	15
10	465 X	319	-0-	-146	-0-	227	3	92	9	Y	84	87	1	12
T BIRD UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611														
05	7998 X	7512	-0-	-486	-0-	7445	3	67	9	Y	61	86	1	13
06	7740 X	5598	-0-	-2142	-0-	5539	3	59	9	Y	54	36	1	31
07	7936 X	5139	-0-	-2797	-0-	5080	3	59	9	Y	54	75	1	10
08	7936 X	7070	-0-	-866	-0-	7012	3	58	9	Y	53	58	1	5
09	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7927	3	59	9	Y	54	44	1	15
10	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7634	3	92	9	Y	84	87	1	12
T BIRD UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195														
05	1519 X	989	-0-	-530	-0-	927	3	62	9	Y	56	73	1	10
06	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1137	3	54	9	Y	49	36	1	23
07	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1455	3	67	9	Y	61	70	1	10
08	1271 X	990	-0-	-281	-0-	932	3	58	9	Y	53	58	1	5
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1295	3	59	9	Y	54	44	1	15
10	1519 X	1359	-0-	-160	-0-	1267	3	92	9	Y	84	87	1	12
KOZIELSKI UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195														
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	3	25	9	Y	23	12	1	11
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	12	1	48
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	31	51	1	28
09	30 X	14	-0-	-16	-0-	5	3	9	9	Y	8	33	1	3
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4			7

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
BAYTEX ENERGY USA, INC.															//CONT.// 101444																													
KOZIELSKI UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021																													
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																											
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3	70	9	Y	64	86	1			32																											
06	960 N	675	-0-	-285	-0-	-0-	591	3	84	9	Y	76					108																											
07	1054 N	513	-0-	-541	-0-	-0-	463	3	50	9	Y	45	90	1			63																											
08	868 N	456	-0-	-412	-0-	-0-	413	3	43	9	Y	39	67	1			35																											
09	690 N	391	-0-	-299	-0-	-0-	323	3	68	9	Y	62	77	1			20																											
10	527 N	418	-0-	-109	-0-	-0-	346	3	72	9	Y	65					85																											
KOZIELSKI UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110																													
05	744 N	666	-0-	-78	-0-	-0-	588	3	78	9	Y	71	92	1			35																											
06	840 N	612	-0-	-228	-0-	-0-	531	3	81	9	Y	74					109																											
07	775 N	473	-0-	-302	-0-	-0-	423	3	50	9	Y	45	91	1			63																											
08	651 N	472	-0-	-179	-0-	-0-	429	3	43	9	Y	39	67	1			35																											
09	600 N	502	-0-	-98	-0-	-0-	434	3	68	9	Y	62	77	1			20																											
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3	72	9	Y	65					85																											
KOZIELSKI UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927																													
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-																											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-																											
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-																											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
MCCLANAHAN															WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153																													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	77	1			41																											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	46	1			67																											
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	64	1			81																											
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	63	1			68																											
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	57	1			20																											
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	21	1			7																											
MCCLANAHAN															WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500																													
05	7688 X	5874	-0-	-1814	-0-	-0-	5711	3	1	4	Y	147	143	1			55																											
							162	9																																				
06	4320 X	4117	-0-	-203	-0-	-0-	3996	3	121	9	Y	110	88	1			77																											
07	4774 X	2680	-0-	-2094	-0-	-0-	2560	3	120	9	Y	109	99	1			87																											
08	5859 X	4297	-0-	-1562	-0-	-0-	4176	3	121	9	Y	110	97	1			100																											
09	5670 X	3357	-0-	-2313	-0-	-0-	3170	3	187	9	Y	170	113	1			157																											
10	5859 X	4458	-0-	-1401	-0-	-0-	4311	3	1	4	Y	133	211	1			79																											
							146	9																																				
MCCLANAHAN															WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428																													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
BUCHHORN														
WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723														
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
05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2076 3	132 9	Y	120	216 1				95
06	2640 X	2168	-0-	-472	-0-	2046 3	122 9	Y	111	19 1				187
07	2728 X	2265	-0-	-463	-0-	2127 3	138 9	Y	125	211 1				101
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2605 3	113 9	Y	103	23 1				181
09	3000 N	4134	-0-	1134	1134	4006 3	128 9	Y	116	223 1				74
10	3100 N	4203	-0-	1103	2237	4013 3	1 4	Y	172	67 1				179
						189 9								
MCCLANAHAN														
WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	74	84 1				41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	73	46 1				68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77	64 1				81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45	64 1				62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52 1				10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	10 1				4
MCCLANAHAN														
WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BUCHHORN														
WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BUCHHORN														
WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
T BIRD UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
BAYTEX ENERGY USA, INC.										//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																			
T BIRD UNIT										//CONT.// 101444																			
WELL #: 7H										RRCID -> 277791					COMPL. DATE 03/13/2015					TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508									
M	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								
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		263	3				Y	-0-							74								
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	-0-		115	3		20	9	Y	18							92								
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-							Y	-0-							92								
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-							Y	-0-							92								
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	-0-		2035	3				Y	-0-							92								
10	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	-0-		1370	3				Y	-0-							92								

BUCHHORN										WELL #: 4H					RRCID -> 287670					COMPL. DATE 07/17/2019					TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199				
05	9672 X	8239	-0-	-1433	-0-	-0-		111	1	7742	3	N		350		293	1				167								
								1	4	385	9																		
06	9930 X	8337	-0-	-1593	-0-	-0-		106	1	7878	3	N		321		254	1				234								
								353	9																				
07	10261 X	8145	-0-	-2116	-0-	-0-		98	1	7688	3	N		326		469	1				91								
								359	9																				
08	10261 X	7578	-0-	-2683	-0-	-0-		100	1	7157	3	N		292		254	1				129								
								321	9																				
09	8340 X	7159	-0-	-1181	-0-	-0-		88	1	6751	3	N		290		267	1				152								
								1	4	319	9																		
10	8618 X	7148	-0-	-1470	-0-	-0-		75	1	6706	3	N		333		299	1				186								
								1	4	366	9																		

BUCHHORN										WELL #: 5H					RRCID -> 287671					COMPL. DATE 07/17/2019					TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140				
05	8153 X	7499	-0-	-654	-0-	-0-		103	1	7142	3	N		230		282	1				79								
								1	4	253	9																		
06	7710 X	7263	-0-	-447	-0-	-0-		93	1	6952	3	N		198		65	1				212								
								218	9																				
07	7657 X	7530	-0-	-127	-0-	-0-		92	1	7195	3	N		221		271	1				162								
								243	9																				
08	7657 X	7318	-0-	-339	-0-	-0-		98	1	7014	3	N		187		244	1				105								
								206	9																				
09	7260 X	6370	-0-	-890	-0-	-0-		79	1	6073	3	N		197		76	1				226								
								1	4	217	9																		
10	7533 X	6376	-0-	-1157	-0-	-0-		67	1	6067	3	N		219		281	1				164								
								1	4	241	9																		

BUCHHORN										WELL #: 6H					RRCID -> 287672					COMPL. DATE 07/17/2019					TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949				
05	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	-0-		53	1	3693	3	N		131		237	1				56								
								1	4	144	9																		
06	4410 X	3692	-0-	-718	-0-	-0-		47	1	3506	3	N		126		33	1				149								
								139	9																				
07	4557 X	3860	-0-	-697	-0-	-0-		47	1	3671	3	N		129		221	1				57								
								142	9																				
08	4061 X	3747	-0-	-314	-0-	-0-		50	1	3565	3	N		120		34	1				143								
								132	9																				
09	3810 X	3267	-0-	-543	-0-	-0-		41	1	3096	3	N		118		39	1				222								
								130	9																				
10	3906 X	2946	-0-	-960	-0-	-0-		31	1	2793	3	N		111		234	1				99								
								122	9																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HICKORY C														
WELL #: 3H RRCID -> 296179 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	44981 X	33165	-0-	-11816	-0-	32246	3	5	4	Y	831	861	1	182
06	38940 X	18660	-0-	-20280	-0-	914	9							
07	40238 X	36918	-0-	-3320	-0-	18306	3	354	9	Y	322	435	1	69
						35842	3	2	4	Y	976	805	1	240
08	39463 X	33266	-0-	-6197	-0-	1074	9							
						32486	3	2	4	Y	707	709	1	238
09	36750 X	30140	-0-	-6610	-0-	778	9							
						29451	3	4	4	Y	623	630	1	231
10	36921 X	30284	-0-	-6637	-0-	685	9							
						29462	3	4	4	Y	744	731	1	244
						818	9							
HICKORY A														
WELL #: 1H RRCID -> 296180 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207														
05	61876 X	39302	-0-	-22574	-0-	38331	3	6	4	Y	877	922	1	187
						965	9							
06	52200 X	37064	-0-	-15136	-0-	36339	3	1	4	Y	658	705	1	140
						724	9							
07	48453 X	36736	-0-	-11717	-0-	35675	3	2	4	Y	963	866	1	237
						1059	9							
08	44981 X	34437	-0-	-10544	-0-	33623	3	2	4	Y	738	726	1	249
						812	9							
09	41730 X	33314	-0-	-8416	-0-	32492	3	4	4	Y	744	716	1	277
						818	9							
10	39308 X	31491	-0-	-7817	-0-	30562	3	4	4	Y	841	841	1	277
						925	9							
HICKORY B														
WELL #: 2H RRCID -> 296181 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13863 - 21176														
05	41571 X	25460	-0-	-16111	-0-	24689	3	4	4	Y	697	654	1	155
						767	9							
06	36000 X	24442	-0-	-11558	-0-	23935	3	507	9	Y	461	519	1	97
07	30659 X	25313	-0-	-5346	-0-	24322	3	1	4	Y	900	770	1	227
						990	9							
08	29357 X	22642	-0-	-6715	-0-	22092	3	1	4	Y	499	558	1	168
						549	9							
09	24630 X	20053	-0-	-4577	-0-	19297	3	2	4	Y	685	594	1	259
						754	9							
10	25451 X	19386	-0-	-6065	-0-	18722	3	2	4	Y	602	661	1	200
						662	9							
PECAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 296630 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14036 - 22145														
05	54994 X	43326	-0-	-11668	-0-	42452	3	2	4	Y	793	961	1	89
						872	9							
06	49440 X	38269	-0-	-11171	-0-	37513	3	756	9	Y	687	610	1	166
07	49941 X	37941	-0-	-12000	-0-	36240	3	1	4	Y	1545	1446	1	251
						1700	9							
08	49941 X	36028	-0-	-13913	-0-	34654	3	1374	9	Y	1249	1381	1	119
09	46260 X	32488	-0-	-13772	-0-	31178	3	1	4	Y	1190	971	1	338
						1309	9							
10	43338 X	32183	-0-	-11155	-0-	31130	3	1053	9	Y	957	1157	1	138

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
PECAN B														
WELL #: 2H RRCID -> 296654 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14572 PERF.14133 - 21575														
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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	64232 X	33058	-0-	-31174	-0-	32604 3	453 9	1 4	Y	412	474	1		50
06	49710 X	28009	-0-	-21701	-0-	27698 3	28470 3	311 9	Y	283	249	1		84
07	41881 X	28963	-0-	-12918	-0-	492 9	26190 3	1 4	Y	447	448	1	11 6	72
08	38130 X	26551	-0-	-11579	-0-	21337 3	23120 3	361 9	Y	328	369	1		31
09	36540 X	21701	-0-	-14839	-0-	385 9		364 9	Y	331	268	1		94
10	33046 X	23505	-0-	-9541	-0-			385 9	Y	350	393	1		51
PECAN C														
WELL #: 3H RRCID -> 296861 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14194 - 20979														
05	72602 X	41809	-0-	-30793	-0-	40123 3	1684 9	2 4	Y	1531	1542	1		156
06	55920 X	38695	-0-	-17225	-0-	37520 3	33052 3	1175 9	Y	1068	993	1		231
07	50158 X	33676	-0-	-16482	-0-	623 9	34375 3	1 4	Y	566	691	1	14 6	92
08	46345 X	34927	-0-	-11418	-0-	31062 3	519 9	552 9	Y	502	546	1		48
09	40470 X	31582	-0-	-8888	-0-	30131 3		1 4	Y	472	386	1		134
10	41819 X	30909	-0-	-10910	-0-			778 9	Y	707	739	1		102
BALSA B														
WELL #: 2H RRCID -> 298516 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 14448 PERF.13882 - 20787														
05	141875 X	141875	-0-	-0-	-0-	137191 3	85394 3	4684 9	Y	4258	4210	1		226
06	88409 X	88409	-0-	-0-	-0-	88751 3	111291 3	3015 9	Y	2741	2828	1		139
07	92526 X	92526	-0-	-0-	-0-	95226 3	48795 3	3775 9	Y	3432	3338	1		233
08	141918 X	116575	-0-	-25343	-0-	45206 3		5284 9	Y	4804	4559	1		478
09	137340 X	99843	-0-	-37497	-0-			4617 9	Y	4197	3777	1		898
10	141887 X	93754	-0-	-48133	-0-			4249 9	Y	3863	4502	1		259
BALSA C														
WELL #: 3H RRCID -> 298517 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 14383 PERF.13764 - 20569														
05	164052 X	95387	-0-	-68665	-0-	92240 3	53409 3	3147 9	Y	2861	2846	1		152
06	142530 X	55114	-0-	-87416	-0-	71192 3	62048 3	1705 9	Y	1550	1622	1		80
07	147281 X	73581	-0-	-73700	-0-	48795 3	58335 3	2389 9	Y	2172	2093	1		159
08	140647 X	63711	-0-	-76936	-0-	1317 9	1753 9	1663 9	Y	1512	1512	1		159
09	111000 X	50112	-0-	-60888	-0-	1242 9		1317 9	Y	1197	1094	1		262
10	95387 X	46448	-0-	-48939	-0-			1242 9	Y	1129	1309	1		82
KIRI B														
WELL #: 2H RRCID -> 298556 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 14482 PERF.13828 - 22170														
05	142073 X	116010	-0-	-26063	-0-	112357 3	55677 3	3653 9	Y	3321	3300	1		177
06	148320 X	57286	-0-	-91034	-0-	74537 3	77102 3	1609 9	Y	1463	1564	1		76
07	153264 X	77159	-0-	-76105	-0-	58335 3	58501 3	2622 9	Y	2384	2289	1		171
08	161789 X	79160	-0-	-82629	-0-			2058 9	Y	1871	1846	1		196
09	145920 X	60088	-0-	-85832	-0-			1753 9	Y	1594	1443	1		347
10	116002 X	60192	-0-	-55810	-0-			1691 9	Y	1537	1774	1		110
BALSA A														
WELL #: 1H RRCID -> 298618 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13923 - 20650														
05	76322 X	-0-	-0-	-76322	-0-				Y	-0-				-0-
06	73860 X	-0-	-0-	-73860	-0-				Y	-0-				-0-
07	76322 X	-0-	-0-	-76322	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
KIRI A															
WELL #: 1H RRCID -> 298755 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14451 PERF.13860 - 22006															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	145582 X	145582	-0-	-0-	-0-	141037 3	4545 9	Y	4132	4114 1	221				
06	70560 X	68937	-0-	-1623	-0-	66254 3	2683 9	Y	2439	2538 1	122				
07	85040 X	85040	-0-	-0-	-0-	81437 3	3603 9	Y	3275	3177 1	220				
08	94394 X	94394	-0-	-0-	-0-	91106 3	3288 9	Y	2989	2905 1	304				
09	74550 X	74550	-0-	-0-	-0-	72206 3	2344 9	Y	2131	1973 1	462				
10	74792 X	74792	-0-	-0-	-0-	72747 3	2045 9	Y	1859	2187 1	134				
KIRI C															
WELL #: 3H RRCID -> 299196 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13856 - 21513															
05	162192 X	76377	-0-	-85815	-0-	73448 3	2929 9	Y	2663	2655 1	138				
06	37220 X	37220	-0-	-0-	-0-	36042 3	1178 9	Y	1071	1154 1	55				
07	110050 X	64209	-0-	-45841	-0-	62575 3	1634 9	Y	1485	1421 1	119				
08	110050 X	51784	-0-	-58266	-0-	50483 3	1301 9	Y	1183	1177 1	125				
09	94800 X	41521	-0-	-53279	-0-	40598 3	923 9	Y	839	779 1	185				
10	76384 X	41894	-0-	-34490	-0-	41036 3	858 9	Y	780	906 1	59				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															
KUNDE UNIT A B															
WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2025															
KUNDE UNIT ABC															
WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
ESKEW WEST UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
PLOMERO RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586			N	-0-		29				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586			N	-0-		29				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586			N	-0-		29				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586			N	-0-		29				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586			N	-0-		29				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586			N	-0-		29				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW NORTH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12178 - 15980														
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	
05	9579 X	8950	-0-	-629	-0-	797	1	6862	3	N	1174	1261	1	210
						1291	9							
06	9510 X	8485	-0-	-1025	-0-	643	1	6643	3	N	1090	1092	1	208
						1199	9							
07	9827 X	6533	-0-	-3294	-0-	577	1	5098	3	N	780	853	1	135
						858	9							
08	9827 X	6969	-0-	-2858	-0-	131	1	6101	3	N	670	368	1	437
						737	9							
*09	9390 X	8425	-0-	-965	-0-	752	1	6542	3	N	1028	1290	1	175
						1131	9							
10	8959 X	6755	-0-	-2204	-0-	676	1	5193	3	N	805	741	1	239
						886	9							
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESKEW EAST														
WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLOMERO RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939														
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			49
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			49
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	3100 N	4051	-0-	951	951	32	1	2930	3	N	990	890	1	149
						1089	9							
DOBIE RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
SCHENDEL UNIT A-189														
WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558														
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//														109333									
LIVINGSTON GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 259781		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH 12243		PERF.12579 - 16912	
M 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						
05	4867 X	2860	-0-	-0-	-2007	-0-	2478	1	382	9	N	347	479	1			28						
06	4710 X	3712	-0-	-0-	-998	-0-	2241	1	483	3	N	898	705	1			221						
							988	9															
07	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	1	5478	3	N	2538	2687	1			72						
							2792	9															
08	3131 X	2303	-0-	-0-	-828	-0-	2303	1			N	-0-					72						
*09	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	1	2415	3	N	1479	1394	1			157						
							1627	9															
10	7037 X	3072	-0-	-0-	-3965	-0-	2409	1	663	9	N	603	746	1			14						

SCHEDEL UNIT A														WELL #: G 1		RRCID -> 259783		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12738		PERF.13100 - 17442	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105						

KENNEDY														WELL #: 1		RRCID -> 259784		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12333		PERF.12674 - 17080	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____														10/09/2025									

RANCHO SALADO														WELL #: 1		RRCID -> 259786		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 12601		PERF.13030 - 17789	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____														11/03/2025									

GROSS UNIT A														WELL #: 1		RRCID -> 259788		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12723		PERF.13192 - 17114	
05	T. A.	192	-0-	-0-	192	1679	147	1	45	9	N	41	183	1			224						
06	2152 X	473	-0-	-0-	-1679	-0-	444	1	29	9	N	26					250						
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	63	9	N	57					307						
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	55	9	N	50					357						
09	480 N	440	-0-	-0-	-40	-0-	404	1	36	9	N	33					390						
10	527 N	468	-0-	-0-	-59	-0-	423	1	45	9	N	41	148	1			283						

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU														WELL #: 2		RRCID -> 259789		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 13361		PERF.13694 - 16992	
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-						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018														
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
05	T. A.	540	-0-	540	1896	540	1			N	-0-			99
06	2423 X	527	-0-	-1896	-0-	527	1			N	-0-			99
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	551	1	62	9	N	56			155
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	517	1	2	9	N	2			157
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	501	1	3	9	N	3			160
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	540	1	36	9	N	33			193
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12363 - 17089														
05	7998 X	7505	-0-	-493	-0-	431	1	5387	3	N	1534	1603	1	313
						1687	9							
06	7740 X	3743	-0-	-3997	-0-	255	1	2564	3	N	840	1138	1	15
						924	9							
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-			15
08	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	373	1	10136	3	N	1899	1563	1	351
						2089	9							
*09	7260 X	7245	-0-	-15	-0-	436	1	5534	3	N	1159	1225	1	285
						1275	9							
*10	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	439	1	5954	3	N	1564	1437	1	412
						1720	9							
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 15783														
*04	T. A.	63843	-0-	63843	127675	1415	1	42973	3	N	17686	17686	0	-0-
						19455	9							
*05	T. A.	71940	-0-	71940	199615	1029	1	49620	3	N	19355	19347	0	-0-
						21291	9							
*06	249354 X	49739	-0-	-199615	-0-	1185	1	34078	3	N	13160	13111	0	-0-
						14476	9							
*07	45880 X	35548	-0-	-10332	-0-	2612	1	23901	3	N	8214	8201	0	-0-
						9035	9							
*08	45880 X	22158	-0-	-23722	-0-	1962	1	15029	3	N	4697	4697	0	-0-
						5167	9							
*09	44400 X	30609	-0-	-13791	-0-	1644	1	22528	3	N	5852	5844	0	-0-
						6437	9							
10	45880 X	43757	-0-	-2123	-0-	1845	1	34214	3	N	6998	6998	0	-0-
						7698	9							
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350														
*03	1953 N	1457	-0-	-496	-0-	1100	1	95	3	N	238	189	1	388
						262	9							
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			388
*05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			388
*06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			388
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			390
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			390
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			390
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	157	1	236
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
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 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	T. A.	1936	-0-	1936	11138	1284	3	652	9	N	593	593	0		-0-
*05	11835 X	697	-0-	-11138	-0-	572	3	125	9	N	114	114	0		-0-
*06	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	1649	3	664	9	N	604	604	0		-0-
*07	6076 X	3523	-0-	-2553	-0-	2657	3	866	9	N	787	787	0		-0-
*08	3689 X	3112	-0-	-577	-0-	2406	3	706	9	N	642	642	0		-0-
*09	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	13	1	2962	3	N	701	701	0		-0-
						771	9								
10	3534 X	1985	-0-	-1549	-0-	1692	3	293	9	N	266	266	0		-0-
YANTA CENTRAL 1															
WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF.12998 - 17741															
*03	33054 X	33054	-0-	-0-	-0-	472	1	24682	3	N	7182	6917	0		293
						7900	9								
*04	30527 X	30527	-0-	-0-	-0-	467	1	24470	3	N	5082	5082	0		293
						5590	9								
*05	30690 X	19616	-0-	-11074	-0-	470	1	15380	3	N	3424	3423	0	1 8	293
						3766	9								
*06	29700 X	12542	-0-	-17158	-0-	444	1	9557	3	N	2310	2310	0		293
						2541	9								
*07	30690 X	701	-0-	-29989	-0-	440	1	112	3	N	135	135	0		293
						149	9								
*08	30690 X	11434	-0-	-19256	-0-	400	1	8575	3	N	2235	2233	0	2 8	293
						2459	9								
*09	29700 X	9484	-0-	-20216	-0-	191	1	7087	3	N	2005	2000	0	296 1	-0-
						2206	9					2	8		
10	19623 X	9915	-0-	-9708	-0-	8133	3	1782	9	N	1620	1620	0		-0-
ARNOLD UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12567 - 17901															
05	61690 X	40392	-0-	-21298	-0-	309	1	38994	3	N	990	1065	1		144
						1089	9								
06	47670 X	34864	-0-	-12806	-0-	313	1	33643	3	N	825	887	1		82
						908	9								
07	49259 X	2167	-0-	-47092	-0-	288	1	1818	3	N	55				137
						61	9								
08	49259 X	280	-0-	-48979	-0-	280	1			N	-0-				137
*09	39090 X	11867	-0-	-27223	-0-	249	1	11025	3	N	539	332	1		344
						593	9								
*10	45285 X	45285	-0-	-0-	-0-	215	1	43436	3	N	1485	1647	1	1 8	181
						1634	9								
F. MALEK UNIT R															
WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12316 - 16933															
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				-0-
06	3000 N	53316	-0-	50316	50316	41281	3	12035	9	N	10941	10941	0		-0-
07	3100 N	86486	-0-	83386	133702	68391	3	18095	9	N	16450	16448	0		-0-
08	3100 N	76592	-0-	73492	207194	61502	3	15090	9	N	13718	13716	0	2 8	-0-
*09	281145 X	73951	-0-	-207194	-0-	60540	3	13411	9	N	12192	12191	0	1 8	-0-
*10	43120 X	43120	-0-	-0-	-0-	37303	3	5817	9	N	5288	5285	0	3 8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 18344															
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	90360 X	50351	-0-	-40009	-0-	147	1	40993	3	N	8374	8306	0	347	-0-
						9211	9					1	8		
*05	93372 X	51696	-0-	-41676	-0-	126	1	41759	3	N	8919	8916	0	3	-0-
						9811	9							8	
*06	73320 X	32238	-0-	-41082	-0-	145	1	25798	3	N	5723	5723	0		-0-
						6295	9								
*07	67394 X	5391	-0-	-62003	-0-	130	1	3611	3	N	1500	1500	0		-0-
						1650	9								
*08	67394 X	855	-0-	-66539	-0-	281	1	11	3	N	512	512	0		-0-
						563	9								
*09	50400 X	1972	-0-	-48428	-0-	116	1	1201	3	N	595	594	0	1	-0-
						655	9							8	
10	51708 X	723	-0-	-50985	-0-	518	3	205	9	N	186	186	0		-0-
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746															
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	544	1	462	3	N	-0-				242
06	900 X	331	-0-	-569	-0-	331	1			N	-0-				242
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	349	1	2209	3	N	498	374	1		366
						548	9								
08	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	382	1	4030	3	N	807	931	1		242
						888	9								
*09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	367	1	2142	3	N	516	562	1		196
						568	9								
*10	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	422	1	1123	3	N	274	188	1		282
						301	9								
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				128
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				130
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				136
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13402 - 17075															
*04	T. A.	4370	-0-	4370	4370	3145	3	1225	9	N	1114	1114	0		-0-
*05	T. A.	5494	-0-	5494	9864	3940	3	1554	9	N	1413	1413	0		-0-
*06	T. A.	5586	-0-	5586	15450	4557	3	1029	9	N	935	935	0		-0-
*07	T. A.	13266	-0-	13266	28716	11509	3	1757	9	N	1597	1597	0		-0-
*08	39461 X	10745	-0-	-28716	-0-	9346	3	1399	9	N	1272	1272	0		-0-
*09	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	6895	3	1042	9	N	947	947	0		-0-
*10	13268 X	5063	-0-	-8205	-0-	4474	3	589	9	N	535	535	0		-0-
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840															
05	T. A.	3587	-0-	3587	15894	1189	1	2109	3	N	263	182	1		173
						289	9								
06	18679 X	2785	-0-	-15894	-0-	1225	1	1356	3	N	185	163	1		195
						204	9								
07	T. A.	2715	-0-	2715	2715	1217	1	1297	3	N	183	167	1		211
						201	9								
08	T. A.	2469	-0-	2469	5184	1122	1	1167	3	N	164	186	1		189
						180	9								
09	7247 X	2063	-0-	-5184	-0-	1029	1	880	3	N	140	188	1		141
						154	9								
10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	967	1	840	3	N	144	187	1		98
						158	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	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	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	706	1	1108	3	N	232	189	1	124
						255	9							
*05	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	734	1	1250	3	N	178	190	1	112
						196	9							
*06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	652	1	701	3	N	153	178	1	87
						168	9							
07	2139 X	853	-0-	-1286	-0-	671	1	182	9	N	165			252
08	2170 X	844	-0-	-1326	-0-	690	1	154	9	N	140	176	1	216
09	2100 X	849	-0-	-1251	-0-	705	1	144	9	N	131	178	1	169
10	2170 X	1522	-0-	-648	-0-	672	1	662	3	N	171	178	1	162
						188	9							
MOY UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	23	1	769	3	N	194	194	0	-0-
						213	9							
*05	558 N	256	-0-	-302	-0-	2	1	138	3	N	105	105	0	-0-
						116	9							
06	270 N	68	-0-	-202	-0-	68	1			N	-0-			-0-
07	1054 N	316	-0-	-738	-0-	316	1			N	-0-			-0-
08	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	1			N	-0-			-0-
*09	60 N	48	-0-	-12	-0-	14	1	34	3	N	-0-			-0-
10	310 N	157	-0-	-153	-0-	11	1	146	3	N	-0-			-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-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-
COLVIN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157														
05	10075 X	4084	-0-	-5991	-0-	3279	3	805	9	N	732	729	1	103
06	5700 X	4376	-0-	-1324	-0-	3369	3	1007	9	N	915	894	1	124
07	5890 X	1900	-0-	-3990	-0-	1590	3	310	9	N	282	176	1	230
08	5301 X	3829	-0-	-1472	-0-	2990	3	839	9	N	763	872	1	121
*09	5130 X	3888	-0-	-1242	-0-	3238	3	650	9	N	591	605	1	107
10	4526 X	1753	-0-	-2773	-0-	1327	3	426	9	N	387	373	1	121
F. MALEK UNIT U														
WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783														
05	4960 X	2021	-0-	-2939	-0-	1750	3	271	9	N	246	187	1	321
06	4800 X	4047	-0-	-753	-0-	3325	3	722	9	N	656	732	1	245
07	4960 X	2675	-0-	-2285	-0-	2255	3	420	9	N	382	375	1	252
08	4371 X	984	-0-	-3387	-0-	882	3	102	9	N	93	185	1	160
*09	4050 X	2633	-0-	-1417	-0-	2170	3	463	9	N	421	374	1	207
10	4185 X	2635	-0-	-1550	-0-	25	1	2180	3	N	391	377	1	221
						430	9							
WOLFF UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

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	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	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
POGUE UNIT A BE G															
WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
RUHMANN UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
RANCHO SALADO EAST UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12834 PERF.12927 - 17758															
05	41246	X	41246	-0-	-0-	-0-	251	1	40249	3	N	678	842	1	133
							746	9							
06	37402	X	37402	-0-	-0-	-0-	251	1	36531	3	N	564	550	1	147
							620	9							
07	38285	X	33730	-0-	-4555	-0-	260	1	32947	3	N	475	502	1	120
							523	9							
08	38285	X	32115	-0-	-6170	-0-	323	1	31262	3	N	482	370	1	232
							530	9							
*09	37050	X	27963	-0-	-9087	-0-	277	1	27218	3	N	425	541	1	116
							468	9							
10	38285	X	37723	-0-	-562	-0-	282	1	37045	3	N	360	373	1	103
							396	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B															
WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12817 - 19048													
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	T. A.	33981	-0-	33981	33981	108	1	33435	3	398	315	1	117
						438	9						
08	T. A.	44771	-0-	44771	78752	44234	3	537	9	488	516	1	89
*09	T. A.	45623	-0-	45623	124375	498	1	44552	3	521	538	1	72
						573	9						
*10	150377 X	26002	-0-	-124375	-0-	597	1	25039	3	333	373	1	32
						366	9						
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221													
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	1161	1161	0
						1277	9						-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	1598	1598	0
						1758	9						-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	885	885	0
						974	9						-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	Y	1596	1596	0
						1756	9						-0-
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384													
05	T. A.	2585	-0-	2585	9601	66	1	2355	3	N	149	183	1
						164	9						381
06	11873 X	2272	-0-	-9601	-0-	1944	3	328	9	N	298	357	1
07	2170 N	660	-0-	-1510	-0-	195	1	366	3	N	90	177	1
						99	9						235
08	2263 N	1797	-0-	-466	-0-	361	1	1168	3	N	244	179	1
						268	9						300
*09	2190 N	1960	-0-	-230	-0-	458	1	1183	3	N	290	306	1
						319	9						284
*10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	497	1	1377	3	N	332		616
						365	9						
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549													
05	2852 X	1870	-0-	-982	-0-	280	1	1495	3	N	86	136	1
						95	9						156
06	5700 X	4733	-0-	-967	-0-	184	1	4263	3	N	260	178	1
						286	9						238
07	5890 X	5148	-0-	-742	-0-	249	1	4562	3	N	306	141	1
						337	9						403
08	5890 X	4282	-0-	-1608	-0-	283	1	3944	3	N	50	354	1
						55	9						99
*09	4740 X	3837	-0-	-903	-0-	252	1	3310	3	N	250	172	1
						275	9						177
10	5146 X	4102	-0-	-1044	-0-	306	1	3498	3	N	271	172	1
						298	9						276

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E															
WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	T. A.	2954	-0-	2954	8659	283 1	2445 3	N		205	311 1				150
06	9338 X	679	-0-	-8659	-0-	226 9	563 3	N		40	129 1				61
07	1953 N	919	-0-	-1034	-0-	72 1	753 3	N		124					185
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	44 9	1396 3	N		306	344 1				147
*09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	30 1	822 3	N		180					327
*10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	136 9	1300 3	N		153	187 1	1 8			292
						250 1									
						337 9									
						184 1									
						198 9									
						170 1									
						168 9									
ARNOLD UNIT B														WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08	T. A.	14080	-0-	14080	14080	5 1	12967 3	N		1007	680 1				345
*09	14B2 EXT	46645	-0-	46645	60725	1108 9	43162 3	N		3048	3027 1				366
10	14B2 EXT	89330	-0-	89330	150055	130 1	84071 3	N		4642	4701 1				307
						3353 9									
						153 1									
						5106 9									
F. MALEK UNIT Y														WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
WERNLI UNIT A														WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A														WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12204 - 17733	
05	24955 X	17284	-0-	-7671	-0-	172 1	15295 3	N		1652	1695 1				74
06	24150 X	17612	-0-	-6538	-0-	1817 9	15414 3	N		1858	1808 1				124
07	20553 X	15729	-0-	-4824	-0-	154 1	13932 3	N		1446	1441 1				129
08	20553 X	11727	-0-	-8826	-0-	2044 9	10228 3	N		1233	1235 1				127
*09	17790 X	14403	-0-	-3387	-0-	206 1	1630 9	N		1482	1412 1				197
10	18197 X	13892	-0-	-4305	-0-	1591 9	12106 3	N		1385	1455 1				127
						143 1									
						1356 9									
						12773 3									
						262 1									
						1524 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																						
BETTY KENNEDY UNIT A																						
WELL #: 1MW											RRCID -> 266485				COMPL. DATE 07/31/2012				TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PULLIN UNIT B																						
						WELL #:	1	RRCID -> 266490				COMPL. DATE 06/06/2012				TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59	
WILLEKE UNIT A																						
						WELL #:	2	RRCID -> 266823				COMPL. DATE 10/08/2012				TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	155	155							N	-0-						-0-	
06	155 X	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2025																						
SCHENDEL UNIT A 189																						
						WELL #:	2	RRCID -> 266838				COMPL. DATE 08/30/2012				TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
SPINN UNIT A																						
						WELL #:	1	RRCID -> 266841				COMPL. DATE 12/19/2022				TOTAL DEPTH 13256 PERF.13200 - 18279						
05	30690 X	22831	-0-	-7859	-0-	471	1	21842	3	N	471	340	1								224	
						518	9															
06	29700 X	21429	-0-	-8271	-0-	476	1	20361	3	N	538	335	1								427	
						592	9															
07	27528 X	22003	-0-	-5525	-0-	418	1	21356	3	N	208	363	1								272	
						229	9															
08	25389 X	21484	-0-	-3905	-0-	430	1	20588	3	N	424	529	1								167	
						466	9															
*09	23940 X	20339	-0-	-3601	-0-	456	1	19399	3	N	440	374	1								233	
						484	9															
*10	22816 X	19693	-0-	-3123	-0-	502	1	18732	3	N	417	548	1					1	8		101	
						459	9															

SUGARKANE (EAGLE FORD)												//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																											
HARTMAN UNIT A												WELL #: 2				RRCID -> 266872				COMPL. DATE 05/26/2024				TOTAL DEPTH 13782 PERF.13620 - 18185			
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	AMT CODE											
*04	88410 X	57462	-0-	-30948	-0-			394 1	52415 3	N		4230			4215 0	11 8		186									
								4653 9																			
*05	103850 X	74689	-0-	-29161	-0-			313 1	69932 3	N		4040			4036 0	1 8		189									
								4444 9																			
*06	100500 X	61450	-0-	-39050	-0-			366 1	57661 3	N		3112			3108 0	3 8		190									
								3423 9																			
*07	103850 X	51601	-0-	-52249	-0-			346 1	48897 3	N		2144			2123 0	14 8		197									
								2358 9																			
*08	100657 X	45106	-0-	-55551	-0-			359 1	42049 3	N		2453			2452 0	1 8		197									
								2698 9																			
*09	72270 X	15268	-0-	-57002	-0-			91 1	14284 3	N		812			1005 0	4 8		-0-									
								893 9																			
10	74679 X	5153	-0-	-69526	-0-			4375 3	778 9	N		707			707 0			-0-									
BETTY KENNEDY UNIT A					WELL #: 3				RRCID -> 267401				COMPL. DATE 03/30/2014				TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		2						210									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						210									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						210									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						210									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						210									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						210									
WILLEKE UNIT B					WELL #: 1				RRCID -> 268699				COMPL. DATE 10/26/2021				TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080										
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-									
PLOMERO RANCH					WELL #: 5				RRCID -> 268755				COMPL. DATE 06/07/2023				TOTAL DEPTH 12297 PERF.12084 - 18462										
05	19530 X	6670	-0-	-12860	-0-			97 1	4860 3	N		1557			1302 1			310									
								1713 9																			
06	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-			412 1	27725 3	N		7095			6900 1	12 8		493									
								7805 9																			
07	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-			331 1	10293 3	N		2547			2763 1			277									
								2802 9																			
08	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-			117 1	10681 3	N		2896			3061 1	5 8		107									
								3186 9																			
09	31650 X	14099	-0-	-17551	-0-			220 1	10576 3	N		3003			2949 1	1 8		160									
								3303 9																			
*10	32705 X	17220	-0-	-15485	-0-			343 1	12992 3	N		3532			3339 1	4 8		349									
								3885 9																			
BETTY KENNEDY UNIT A					WELL #: 1				RRCID -> 268756				COMPL. DATE 04/13/2014				TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772										
05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-			697 1	848 3	N		225			186 1			238									
								248 9																			
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-			660 1	171 9	N		155			181 1			212									
07	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-			555 1	368 3	N		227						439									
								250 9																			
08	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-			504 1	1117 3	N		223			361 1			301									
								245 9																			
09	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-			781 1	494 3	N		278			345 1			234									
								306 9																			
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-			793 1	457 3	N		266			188 1			312									
								293 9																			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158														
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	
05	T. A.	920	-0-	920	5759	12 352	1 9	556 3	N	320	364 1		139	
06	7147 X	1388	-0-	-5759	-0-	11 278	1 9	1099 3	N	253	182 1		210	
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	18 426	1 9	1388 3	N	387	186 1		411	
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	28 188	1 9	724 3	N	171	120 1		462	
*09	1380 N	415	-0-	-965	-0-	20 65	1 9	330 3	N	59	170 1		351	
10	1798 N	919	-0-	-879	-0-	17	1	902 3	N	-0-			351	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2025														
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17201														
05	81158 X	72860	-0-	-8298	-0-	66077	3	6783 9	N	6166	488 0	5784 1	219	
06	78540 X	55343	-0-	-23197	-0-	49950	3	5393 9	N	4903	3570 0	1427 1	125	
07	81158 X	70053	-0-	-11105	-0-	64194	3	5859 9	N	5326	5324 0		127	
08	72850 X	49201	-0-	-23649	-0-	45001	3	4200 9	N	3818	1577 0	1960 1	408	
*09	70500 X	42600	-0-	-27900	-0-	38696	3	3904 9	N	3549	3535 1		422	
10	72850 X	29726	-0-	-43124	-0-	26909	3	2817 9	N	2561	2696 1		287	
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12895 - 17143														
05	28954 X	10761	-0-	-18193	-0-	177 330	1 9	10254 3	N	300	178 1		219	
06	31530 X	23151	-0-	-8379	-0-	305 490	1 9	22356 3	N	445	516 1		148	
07	32581 X	-0-	-0-	-32581	-0-	182 574	1 9	18744 3	N	-0-	365 1		148	
08	32581 X	19500	-0-	-13081	-0-	221 593	1 9	24519 3	N	539	728 1		305	
*09	25333 X	25333	-0-	-0-	-0-	68 403	1 9	17001 3	N	366	362 1		116	
10	23932 X	17472	-0-	-6460	-0-								120	
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
*04	T. A.	654	-0-	654	2758	9 309	1 9	336 3	N	281	281 0		-0-	
*05	T. A.	517	-0-	517	3275	271 50	3 3	246 9	N	224	224 0		-0-	
*06	3487 X	212	-0-	-3275	-0-	105 277	1 9	162 9	N	147	147 0		-0-	
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	105 277	1 9	863 3	N	252	252 0		-0-	
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	38 245	1 9	707 3	N	223	223 0		-0-	
*09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	143 353	1 9	893 3	N	321	321 0		-0-	
*10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	323 326	1 9	913 3	N	296	296 0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
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
05	T. A.	593	-0-	593	1774	589	1	4	9	N	4			114
06	2293 X	519	-0-	-1774	-0-	519	1			N	-0-			114
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			114
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			114
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-			114
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-			114
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12275 - 16452														
*11	600 N	429	-0-	-171	-0-	371	1	58	9	N	53			160
*12	310 N	148	-0-	-162	-0-	93	1	11	3	N	40			200
						44	9							
*01	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	1			N	-0-			200
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*08	T. A.	42284	-0-	42284	42284	175	1	29985	3	N	11022	9474	0	1613 1 135
						12124	9							
*09	SHUT IN	42204	-0-	42204	84488	193	1	33159	3	N	8047	478	0	7328 1 376
						8852	9							
10	SHUT IN	40932	-0-	40932	125420	304	1	32370	3	N	7507	30	0	7716 1 137
						8258	9							
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
*04	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	10756	3	3534	9	N	3213	3213	0	-0-
*05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	3900	3	1546	9	N	1405	1405	0	-0-
*06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	5053	3	2342	9	N	2129	2129	0	-0-
*07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	5467	3	2131	9	N	1937	1937	0	-0-
*08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	5037	3	1756	9	N	1596	1596	0	-0-
*09	5490 X	4205	-0-	-1285	-0-	2842	3	1363	9	N	1239	1239	0	-0-
*10	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	6447	3	2384	9	N	2167	2167	0	-0-
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12480 - 17255														
05	77500 X	62628	-0-	-14872	-0-	1	1	54976	3	N	6955	3808	0	3746 1 130
						7651	9							
06	75000 X	49368	-0-	-25632	-0-	43495	3	5873	9	N	5339	5341	0	128
07	60512 X	52793	-0-	-7719	-0-	47077	3	5716	9	N	5196	5197	0	127
08	62651 X	27218	-0-	-35433	-0-	24377	3	2841	9	N	2583	636	0	1591 1 483
*09	60600 X	33174	-0-	-27426	-0-	29476	3	3698	9	N	3362	3428	1	417
10	62620 X	29964	-0-	-32656	-0-	26716	3	3248	9	N	2953	3082	1	288
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11991 - 17423														
05	42665 X	42665	-0-	-0-	-0-	397	1	35479	3	N	6172	5913	0	249 1 50
						6789	9							
06	37477 X	37477	-0-	-0-	-0-	346	1	30928	3	N	5639	5639	0	50
						6203	9							
07	47430 X	35593	-0-	-11837	-0-	391	1	29602	3	N	5091	5091	0	50
						5600	9							
08	47430 X	32334	-0-	-15096	-0-	346	1	27436	3	N	4138	1587	0	2344 1 257
						4552	9							
*09	45900 X	31683	-0-	-14217	-0-	346	1	26917	3	N	4018	4151	1	124
						4420	9							
10	42656 X	30927	-0-	-11729	-0-	372	1	26149	3	N	4005	4068	1	61
						4406	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206														
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	
05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	441 1	3896 3	N	955	1013 1			182	
06	5220 X	4874	-0-	-346	-0-	1051 9	3672 3	N	702	669 1			215	
07	6944 X	4189	-0-	-2755	-0-	430 1	3290 3	N	507	544 1			178	
08	6944 X	4444	-0-	-2500	-0-	772 9	3552 3	N	560	542 1			196	
*09	6720 X	3944	-0-	-2776	-0-	341 1	3120 3	N	490	530 1			156	
10	5394 X	4041	-0-	-1353	-0-	558 9	3171 3	N	496	545 1			107	
						276 1								
						616 9								
						285 1								
						539 9								
						324 1								
						546 9								
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106														
05	4464 X	11	-0-	-4453	-0-	11 1		N	-0-				97	
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	-0-				97	
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-				97	
08	15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	161 1	14204 3	N	1152	714 1			535	
*09	87546 X	87546	-0-	-0-	-0-	1267 9	80417 3	N	5683	5840 1			378	
*10	101839 X	101839	-0-	-0-	-0-	878 1	94613 3	N	6015	5988 1			405	
						6251 9								
						609 1								
						6617 9								
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12617 - 19193														
05	43586 X	33785	-0-	-9801	-0-	784 1	28065 3	N	4487	4486 0			74	
06	38160 X	31183	-0-	-6977	-0-	4936 9	26084 3	N	3935	3739 0			270	
07	41157 X	41157	-0-	-0-	-0-	770 1	35617 3	N	4448	4187 0	182 1		349	
08	38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	4329 9	33806 3	N	3600	1694 0	1766 1		489	
*09	32700 X	13781	-0-	-18919	-0-	647 1	12225 3	N	1185	1262 1			412	
10	41168 X	13109	-0-	-28059	-0-	4893 9	11403 3	N	1380	1253 1			539	
						660 1								
						3960 9								
						252 1								
						1304 9								
						188 1								
						1518 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
NO RPT PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2025														
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MIXON UNIT A															
WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13334 - 17207															
M O	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	14B2 EXT	91391	-0-	91391	262861	2130	1	66845	3	N	20378	20378	0		-0-
						22416	9								
*05	14B2 EXT	65195	-0-	65195	328056	1956	1	48377	3	N	13511	13511	0		-0-
						14862	9								
*06	379452 X	51396	-0-	-328056	-0-	2743	1	37403	3	N	10227	10227	0		-0-
						11250	9								
*07	0 W	54737	-0-	54737	54737	935	1	42986	3	N	9833	9833	0		-0-
						10816	9								
*08	98131 X	43394	-0-	-54737	-0-	34921	3	8473	9	N	7703	7703	0		-0-
*09	68970 X	43014	-0-	-25956	-0-	35354	3	7660	9	N	6964	6964	0		-0-
10	65193 X	26127	-0-	-39066	-0-	21835	3	4292	9	N	3902	3902	0		-0-
SCHENDEL UNIT A															
WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1591					N	1	1	8		345
06	1657 X	66	-0-	-1591	-0-	66	1			N	-0-				345
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	1			N	-0-				345
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-				345
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-				345
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				345
F. MALEK UNIT L															
WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184															
05	5456 X	3765	-0-	-1691	-0-	1343	1	2007	3	N	377	371	1		169
						415	9								
06	4980 X	3186	-0-	-1794	-0-	1354	1	1463	3	N	335	364	1		140
						369	9								
07	5146 X	3172	-0-	-1974	-0-	1125	1	1707	3	N	309	358	1		91
						340	9								
08	5146 X	3226	-0-	-1920	-0-	884	1	1980	3	N	329	187	1		233
						362	9								
*09	4050 X	2687	-0-	-1363	-0-	931	1	1438	3	N	289	369	1		153
						318	9								
10	3751 X	2765	-0-	-986	-0-	1013	1	1421	3	N	301	375	1		79
						331	9								
KOERNER UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512															
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	392	1	9	9	N	8				82
06	480 N	306	-0-	-174	-0-	306	1			N	-0-				82
07	527 N	295	-0-	-232	-0-	294	1	1	9	N	1				83
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	1			N	-0-				83
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	1			N	-0-				83
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	232	1	6	9	N	5				88
F. MALEK UNIT D															
WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935															
05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	506	1	1766	3	N	487	552	1		305
						536	9								
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	458	1	1978	3	N	398	374	1		329
						438	9								
07	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	465	1	1584	3	N	383	373	1		339
						421	9								
08	2821 X	1913	-0-	-908	-0-	434	1	1156	3	N	294	378	1		255
						323	9								
*09	2880 X	1879	-0-	-1001	-0-	409	1	1268	3	N	184	175	1		264
						202	9								
10	2976 X	1348	-0-	-1628	-0-	400	1	574	3	N	340	375	1		229
						374	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP				//CONT.//	109333													
F. MALEK UNIT R				WELL #:	2	RRCID -> 270478				COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002				
M	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
GROSS UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 270873				COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 12843 PERF.13072 - 17679				
*04	7500 X	5859	-0-	-1641	-0-	84	1	4096	3	N	1526	1526	0					-0-
						1679	9											
*05	5363 X	4247	-0-	-1116	-0-	8	1	3088	3	N	1046	1046	0					-0-
						1151	9											
*06	5190 X	1669	-0-	-3521	-0-	3	1	978	3	N	625	625	0					-0-
						688	9											
07	6045 X	1048	-0-	-4997	-0-	155	1	34	3	N	781	778	0		3	8		-0-
						859	9											
08	6045 X	464	-0-	-5581	-0-	119	1	14	3	N	301	301	0					-0-
						331	9											
09	5850 X	244	-0-	-5606	-0-	154	1	4	3	N	78	78	0					-0-
						86	9											
10	4247 X	1023	-0-	-3224	-0-	226	1	47	3	N	682	682	0					-0-
						750	9											
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 270915				COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905				
05	4185 X	3183	-0-	-1002	-0-	345	1	2465	3	N	339	496	1					157
						373	9											
06	4110 X	3130	-0-	-980	-0-	386	1	2400	3	N	313	342	1					128
						344	9											
07	4247 X	3275	-0-	-972	-0-	134	1	2794	3	N	315	176	1					267
						347	9											
08	4247 X	4091	-0-	-156	-0-	3643	3	448	9	N	407	556	1					118
*09	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	1	1	3255	3	N	366	369	1					115
						403	9											
10	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	2822	3	367	9	N	334	188	1					261
LIVE BEE UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 270917				COMPL. DATE 05/27/2021				TOTAL DEPTH 12637 PERF.12702 - 19053				
05	23188 X	15539	-0-	-7649	-0-	787	1	13519	3	N	1121	1121	0					106
						1233	9											
06	19710 X	18539	-0-	-1171	-0-	782	1	16063	3	N	1540	1540	0					106
						1694	9											
07	20367 X	16161	-0-	-4206	-0-	729	1	14059	3	N	1248	1248	0					106
						1373	9											
08	18879 X	14994	-0-	-3885	-0-	624	1	13266	3	N	1004	645	0		353	1		112
						1104	9											
*09	18540 X	16562	-0-	-1978	-0-	573	1	14563	3	N	1296	1244	1					164
						1426	9											
10	19158 X	12773	-0-	-6385	-0-	686	1	10998	3	N	990	1077	1					77
						1089	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KAREN KENNEDY UNIT B													
WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12550 - 18663													
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
05	28954 X	17173	-0-	-11781	-0-	73	1	16003	3	N	997	991 0	196
06	25560 X	16954	-0-	-8606	-0-	1097	9	15834	3	N	1011	1015 0	192
07	21545 X	17906	-0-	-3639	-0-	1112	9	1115	9	N	1014	1016 0	190
08	21545 X	16928	-0-	-4617	-0-	16791	3	15953	3	N	885	160 0	366
						1	1					549 1	
						974	9						
*09	20850 X	16466	-0-	-4384	-0-	15510	3	956	9	N	869	910 1	325
10	17918 X	12404	-0-	-5514	-0-	32	1	11794	3	N	525	687 1	163
						578	9						
OLSON-BAKER UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143													
05	3100 N	3118	-0-	18	221	408	1	1857	3	N	775	663 1	170
						853	9						
06	2620 N	2399	-0-	-221	-0-	417	1	1312	3	N	609	662 1	117
						670	9						
07	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	416	1	865	3	N	448	359 1	206
						493	9						
08	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	404	1	542	3	N	301	332 1	175
						331	9						
09	1170 X	1155	-0-	-15	-0-	388	1	441	3	N	296	360 1	111
						326	9						
10	1209 X	715	-0-	-494	-0-	374	1	89	3	N	229	187 1	153
						252	9						
SPINN UNIT A													
WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485													
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-
PULLIN UNIT B													
WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774													
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12401 - 18259															
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		
05	64325 X	47861	-0-	-16464	-0-	77 4187	1 9	43597	3	N	3806	3774 1	2 8	149	
06	50880 X	39946	-0-	-10934	-0-	36477	3	3469	9	N	3154	3091 1		212	
07	57412 X	28218	-0-	-29194	-0-	9 2257	1 9	25952	3	N	2052	1960 1		304	
08	57412 X	31139	-0-	-26273	-0-	3 2765	1 9	28371	3	N	2514	2423 1		395	
*09	55560 X	28475	-0-	-27085	-0-	25702	3	2773	9	N	2521	2460 1		456	
10	47864 X	21676	-0-	-26188	-0-	1 1933	1 9	19742	3	N	1757	1950 1		263	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396															
05	9579 X	5952	-0-	-3627	-0-	320 155	1 9	5477	3	N	141	166 1		247	
06	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-	25	1	736	3	N	-0-			247	
07	9579 X	783	-0-	-8796	-0-	22 178	9 1				20			267	
08	9052 X	441	-0-	-8611	-0-	8 178	9 1	255	3	N	7	156 1		118	
*09	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	287 306	1 9	8910	3	N	278	182 1		214	
*10	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	392 342	1 9	9031	3	N	311	339 1		186	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12615 - 17445															
05	60171 X	54959	-0-	-5212	-0-	84 3694	1 9	51181	3	N	3358	3351 0	7 8	40	
06	43440 X	43018	-0-	-422	-0-	40353	3	2665	9	N	2423	2423 0		40	
07	44888 X	38701	-0-	-6187	-0-	36095	3	2606	9	N	2369	2369 0		40	
08	54963 X	33825	-0-	-21138	-0-	4 2116	1 9	31705	3	N	1924	761 0	1075 1	128	
*09	53190 X	30936	-0-	-22254	-0-	28781	3	2155	9	N	1959	1976 1		111	
10	54963 X	29410	-0-	-25553	-0-	27631	3	1779	9	N	1617	1637 1		91	
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930															
05	3100 N	354	-0-	-2746	805	47 57	1 9	250	3	N	52			211	
06	4301 X	3496	-0-	-805	-0-	418 906	1 9	2172	3	N	824	836 1		199	
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	171 635	1 9	3469	3	N	577	516 1		260	
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	42 580	1 9	3363	3	N	527	522 1		265	
*09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	2 499	1 9	2903	3	N	454	551 1		168	
*10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	84 469	1 9	2482	3	N	426	375 1		219	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356 X	356	-0-	-2000	-0-	15	1	333	3	N	7			169
06	2280 X	20	-0-	-2260	-0-	8	9							169
07	2852 X	172	-0-	-2680	-0-	20	1	169	3	N	-0-			171
08	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	1	1				2			
*09	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	2	9	7260	3	N	230	177	1	224
*10	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	253	9	5557	3	N	248	364	1	108
						425	1	763	3	N	51			159
						273	9							
						385	1							
						56	9							
ESKEW EAST														
WELL #: 2														
RRCID -> 272125														
COMPL. DATE 03/04/2015														
TOTAL DEPTH 12617													PERF.12690 - 18026	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9569					N	-0-			76
06	T. A.	2872	-0-	-0-	12441	2872	3			N	-0-			76
07	12441 X	-0-	-0-	-12441	-0-					N	-0-			76
08	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			76
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-			76
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			76
KOERNER UNIT B														
WELL #: 1														
RRCID -> 272134														
COMPL. DATE 10/14/2014														
TOTAL DEPTH 13183													PERF.13526 - 20000	
05	4340 X	295	-0-	-4045	-0-	14	1	271	3	N	9			88
06	4200 X	853	-0-	-3347	-0-	10	9	753	3	N	26			114
07	2387 X	1202	-0-	-1185	-0-	71	1	1053	3	N	76			190
08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	29	9							
*09	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	65	1	4225	3	N	228	188	1	230
*10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	84	9	4410	3	N	251	365	1	116
						1127	1	4235	3	N	243	174	1	185
						251	9							
						299	1							
						276	9							
						343	1							
						267	9							
MARLENE OLSON														
WELL #: 3														
RRCID -> 272136														
COMPL. DATE 11/17/2015														
TOTAL DEPTH 12287													PERF.12768 - 20275	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E														
WELL #: 2														
RRCID -> 272137														
COMPL. DATE 10/31/2014														
TOTAL DEPTH 12666													PERF.13019 - 17950	
05	3007 X	2220	-0-	-787	-0-	450	1	1504	3	N	242	354	1	81
06	3060 X	2537	-0-	-523	-0-	266	9	1704	3	N	216	167	1	130
07	3162 X	775	-0-	-2387	-0-	595	1	70	3	N	50			180
08	3162 X	1848	-0-	-1314	-0-	238	9							
09	2550 X	1129	-0-	-1421	-0-	650	1	930	3	N	220	187	1	213
*10	2635 X	984	-0-	-1651	-0-	55	9	154	3	N	224	187	1	250
						676	1	202	9	N	184	362	1	71
						242	9							
						729	1							
						246	9							
						782	1							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
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
05	576 X	576	-0-	-0-	-0-	389	1	93	3	N	85	159	1	113
06	972 X	972	-0-	-0-	-0-	94	9	567	3	N	59			172
07	702 X	702	-0-	-0-	-0-	340	1	195	3	N	83	168	1	87
08	558 X	150	-0-	-408	-0-	65	9	11	9	N	10			97
09	540 X	33	-0-	-507	-0-	416	1	29	3	N	-0-			97
10	558 X	338	-0-	-220	-0-	91	9	21	3	N	92			189
						139	1							
						4	1							
						216	1							
						101	9							
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794														
*05	3131 X	2548	-0-	-583	-0-	79	1	1707	3	N	693	693	0	-0-
*06	3030 X	1879	-0-	-1151	-0-	762	9	993	3	N	707	707	0	-0-
*07	3131 X	2173	-0-	-958	-0-	108	1	1210	3	N	753	753	0	-0-
*08	2542 X	2140	-0-	-402	-0-	778	9	1304	3	N	602	602	0	-0-
*09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	135	1	2726	3	N	332	332	0	-0-
10	2542 X	1322	-0-	-1220	-0-	828	9	103	3	N	855	855	0	-0-
						174	1							
						662	9							
						130	1							
						365	9							
						278	1							
						941	9							
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13242 - 19206														
05	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	637	1	3037	3	N	1065	123	0	175
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	1172	9	2339	3	N	611	611	0	175
07	5146 X	4911	-0-	-235	-0-	1842	1	1986	3	N	692	692	0	175
08	4867 X	3349	-0-	-1518	-0-	672	9	424	3	N	514	251	0	86
*09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	2164	1	3971	3	N	600	558	1	128
10	5022 X	4867	-0-	-155	-0-	761	9	3234	3	N	928	999	1	57
						2360	1							
						565	9							
						1048	1							
						660	9							
						612	1							
						1021	9							
BETTY KENNEDY UNIT B USW WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12670 - 17258														
05	106764 X	68887	-0-	-37877	-0-	397	1	63696	3	N	4358	2487	0	85
06	92580 X	52763	-0-	-39817	-0-	4794	9	48726	3	N	3381	3381	0	85
07	80693 X	43633	-0-	-37060	-0-	318	1	40170	3	N	2809	2809	0	85
08	74338 X	31676	-0-	-42662	-0-	3719	9	29267	3	N	1863	975	0	79
*09	71940 X	20912	-0-	-51028	-0-	373	1	19436	3	N	1036	1007	1	108
10	68882 X	43092	-0-	-25790	-0-	3090	9	40711	3	N	1812	1824	1	96
						360	1							
						2049	9							
						336	1							
						1140	9							
						388	1							
						1993	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WERNLI UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17794															
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
05	47182 X	32171	-0-	-15011	-0-	362	1	30073	3	N	1578	82	0	1439	203
						1736	9								
06	45660 X	18725	-0-	-26935	-0-	399	1	17153	3	N	1066	1070	0	177	22
						1173	9								
07	43989 X	21616	-0-	-22373	-0-	306	1	19783	3	N	1388	1386	0		24
						1527	9								
08	43989 X	29373	-0-	-14616	-0-	259	1	27225	3	N	1717	632	0	892	217
						1889	9								
*09	34500 X	25191	-0-	-9309	-0-	188	1	23413	3	N	1445	1435	1		227
						1590	9								
10	32178 X	23698	-0-	-8480	-0-	381	1	21803	3	N	1376	1412	1		191
						1514	9								
KAREN KENNEDY UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12977 - 19497															
05	48453 X	-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-				83
06	46890 X	1	-0-	-46889	-0-	1	1			N	-0-				83
07	48453 X	-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-				83
08	44640 X	-0-	-0-	-44640	-0-					N	-0-				83
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				83
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				83
ARNOLD UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
A. VAUGHN UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13353 - 17895															
*04	7080 X	4481	-0-	-2599	-0-	6	1	3847	3	N	571	571	0		-0-
						628	9								
*05	9672 X	5099	-0-	-4573	-0-	4383	3	716	9	N	651	651	0		-0-
*06	9360 X	7090	-0-	-2270	-0-	24	1	6305	3	N	692	692	0		-0-
						761	9								
*07	9672 X	4575	-0-	-5097	-0-	6	1	4064	3	N	459	459	0		-0-
						505	9								
*08	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	11068	3	1330	9	N	1209	1209	0		-0-
*09	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	6744	3	944	9	N	858	858	0		-0-
*10	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	20	1	7593	3	N	881	881	0		-0-
						969	9								
WOLFF UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591															
05	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	555	1	5806	3	N	68				169
						75	9								
06	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	576	1	6533	3	N	69	130	1		108
						76	9								
07	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	592	1	6407	3	N	49				157
						54	9								
08	5456 X	2593	-0-	-2863	-0-	441	1	2108	3	N	40				197
						44	9								
*09	5280 X	2773	-0-	-2507	-0-	462	1	2109	3	N	184	344	1		37
						202	9								
10	5456 X	2665	-0-	-2791	-0-	454	1	2155	3	N	51				88
						56	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6913 X	1939	-0-	-4974	-0-	1924	1	1	3	N	13	14	0	9
06	6450 X	1595	-0-	-4855	-0-	1595	1			N	-0-			9
07	6665 X	880	-0-	-5785	-0-	880	1			N	-0-			9
08	6665 X	1625	-0-	-5040	-0-	1625	1			N	-0-			9
09	5910 X	1522	-0-	-4388	-0-	1522	1			N	-0-			9
10	1953 X	779	-0-	-1174	-0-	779	1			N	-0-			9
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	T. A.	426	-0-	426	426	426	1			N	-0-			39
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896														
05	2263 X	987	-0-	-1276	-0-	888	3	99	9	N	90	90	0	-0-
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3499	3	376	9	N	342	342	0	-0-
07	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	1864	3	N	157	157	0	-0-
08	3100 N	5829	-0-	2729	2729	173	9							
						1	1	5268	3	N	509	509	0	-0-
*09	6441 X	3712	-0-	-2729	-0-	560	9							
						1	1	3392	3	N	290	290	0	-0-
*10	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	319	9							
						4278	3	449	9	N	408	408	0	-0-
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12600 - 20095														
05	24273 X	913	-0-	-23360	-0-	682	1	165	3	N	60			93
						66	9							
06	17160 X	659	-0-	-16501	-0-	659	1			N	-0-			93
07	6975 X	640	-0-	-6335	-0-	640	1			N	-0-			93
08	4588 X	633	-0-	-3955	-0-	633	1			N	-0-			93
09	1650 X	211	-0-	-1439	-0-	211	1			N	-0-			93
10	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	280	1	1877	3	N	222	186	1	129
						244	9							
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561														
05	6169 X	130	-0-	-6039	-0-	123	3	7	9	N	6			182
06	5970 X	2994	-0-	-2976	-0-	2653	3	341	9	N	310	326	1	166
07	6169 X	3986	-0-	-2183	-0-	3501	3	485	9	N	441	362	1	245
08	3968 X	226	-0-	-3742	-0-	205	3	21	9	N	19	183	1	81
09	3000 X	69	-0-	-2931	-0-	5	1	64	3	N	-0-			81
10	3999 X	88	-0-	-3911	-0-	36	1	49	3	N	3			84
						3	9							
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983														
05	5084 X	3479	-0-	-1605	-0-	3422	3	57	9	N	52			189
06	14220 X	5867	-0-	-8353	-0-	5786	3	81	9	N	74	158	1	105
07	14694 X	2805	-0-	-11889	-0-	2766	3	39	9	N	35			140
08	14694 X	154	-0-	-14540	-0-	152	3	2	9	N	2			142
09	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-			142
10	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7737	3	187	9	N	170	186	1	126

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															//CONT.// 109333																																																																										
KENNEDY															WELL #: 6															RRCID -> 276670															COMPL. DATE 07/09/2015															TOTAL DEPTH 12355															PERF.12898 - 17713														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	CODE	EOM BALANCE																																																											
05	11563 X		3542	-0-	-0-	-0-	-8021	-0-	-0-	-0-	-0-		973	1	2097	3	N				429		378	1						92																																																											
06	5400 X		3724	-0-	-0-	-0-	-1676	-0-	-0-	-0-	-0-		472	9	923	1	2404	3	N		361		335	1						118																																																											
07	5394 X		4089	-0-	-0-	-0-	-1305	-0-	-0-	-0-	-0-		397	9	881	1	2738	3	N		427		371	1						174																																																											
08	5394 X		3164	-0-	-0-	-0-	-2230	-0-	-0-	-0-	-0-		470	9	796	1	2020	3	N		316		361	1						129																																																											
*09	3810 X		3208	-0-	-0-	-0-	-602	-0-	-0-	-0-	-0-		348	9	631	1	2263	3	N		285		362	1						52																																																											
10	4092 X		1524	-0-	-0-	-0-	-2568	-0-	-0-	-0-	-0-		314	9	75	1	1327	3	N		111									163																																																											
													122	9																																																																											
ESKEW EAST															WELL #: 4															RRCID -> 276762															COMPL. DATE 09/16/2015															TOTAL DEPTH 12655															PERF.12746 - 17720														
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
ESKEW EAST															WELL #: 5															RRCID -> 276763															COMPL. DATE 09/14/2015															TOTAL DEPTH 12603															PERF.12761 - 18068														
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
ESKEW EAST															WELL #: 6															RRCID -> 276823															COMPL. DATE 09/13/2015															TOTAL DEPTH 12701															PERF.12600 - 18459														
05	620 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
06	32 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1					N		-0-									-0-																																																											
07	80 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1					N		-0-									-0-																																																											
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
09	30 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
10	93 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																											
KAY UNIT A															WELL #: 1															RRCID -> 276921															COMPL. DATE 07/11/2015															TOTAL DEPTH 12991															PERF.13639 - 17731														
05	7254 X		4794	-0-	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-	-0-	-0-		722	1	3837	3	N				214		343	1						95																																																											
06	7020 X		5712	-0-	-0-	-0-	-1308	-0-	-0-	-0-	-0-		235	9	849	1	4569	3	N		267		173	1						189																																																											
07	7254 X		5177	-0-	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-	-0-		294	9	871	1	4082	3	N		204		158	1						235																																																											
08	6448 X		2768	-0-	-0-	-0-	-3680	-0-	-0-	-0-	-0-		224	9	650	1	2005	3	N		103		158	1						180																																																											
*09	6240 X		2693	-0-	-0-	-0-	-3547	-0-	-0-	-0-	-0-		113	9	987	1	1573	3	N		121		188	1						113																																																											
10	5890 X		2587	-0-	-0-	-0-	-3303	-0-	-0-	-0-	-0-		133	9	1021	1	1448	3	N		107									220																																																											
													118	9																																																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12877 - 18862															
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
05	T. A.	8318	-0-	8318	8690	646	1	6748	3	N	840	772	0	182	51
06	22054 X	13364	-0-	-8690	-0-	924	9	11315	3	N	1281	1283	0		49
07	3100 N	11879	-0-	8779	8779	640	1	10085	3	N	1074	1075	0		48
08	19402 X	10623	-0-	-8779	-0-	1409	9	8998	3	N	996	325	0	529	190
*09	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	613	1	7880	3	N	916	913	1		193
*10	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	1181	9	6820	3	N	779	912	1		60
						529	1								
						1096	9								
						498	1								
						1008	9								
						521	1								
						857	9								
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474															
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-
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442															
05	9827 X	5845	-0-	-3982	-0-	1297	1	3713	3	N	759	702	1		92
06	7920 X	5048	-0-	-2872	-0-	835	9	3267	3	N	632	564	1		160
07	8184 X	2958	-0-	-5226	-0-	1086	1	2029	3	N	414	510	1		64
08	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	695	9			N	-0-				64
*09	6180 X	1550	-0-	-4630	-0-	474	1	705	3	N	355	357	1		62
10	5859 X	4675	-0-	-1184	-0-	455	9	3073	3	N	671	558	1		175
						391	9								
						864	1								
						738	9								
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				32
06	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-				32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1				33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-				33
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308															
05	9269 X	8254	-0-	-1015	-0-	484	1	6675	3	N	995	1045	1		58
06	8970 X	7481	-0-	-1489	-0-	1095	9	6094	3	N	889	877	1		70
07	9269 X	2129	-0-	-7140	-0-	409	1	1739	3	N	136	163	1		43
08	9269 X	8059	-0-	-1210	-0-	978	9	6744	3	N	822	695	1		170
*09	8970 X	5927	-0-	-3043	-0-	240	1	4822	3	N	647	730	1		87
10	8246 X	5944	-0-	-2302	-0-	150	9	4679	3	N	764	742	1		109
						411	1								
						904	9								
						393	1								
						712	9								
						425	1								
						840	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			47
06	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	42	1	1993	3	N	291			338
						320	9							
07	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	32	1	1010	3	N	125	356	1	107
						138	9							
08	775 X	217	-0-	-558	-0-	24	1	181	3	N	11			118
						12	9							
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			118
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			118
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			2
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			2
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-			2
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380														
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	119	3	19	9	N	17			161
*05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	558	3	198	9	N	180			341
*06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1968	3	185	9	N	168	382	1	127
*07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1154	3	147	9	N	134	178	1	83
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	235	3	29	9	N	26			109
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			109
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			109
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236														
*05	961 N	511	-0-	-450	-0-	468	1	43	9	N	39	173	1	41
*06	1500 N	154	-0-	-1346	-0-	154	1			N	-0-			41
*07	2790 N	179	-0-	-2611	-0-	179	1			N	-0-			41
*08	527 N	5	-0-	-522	-0-	5	1			N	-0-			41
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			41
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			41

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
*04	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3405	3	488	9	N	444	377	1			147									
*05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3357	3	493	9	N	448	379	1			216									
*06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	75	1	2980	3	N	363	375	1			204									
						399	9																		
*07	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	242	1	3165	3	N	385	342	1			247									
						424	9																		
*08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	336	1	3321	3	N	419	549	1			117									
						461	9																		
*09	3900 X	3880	-0-	-20	-0-	357	1	3139	3	N	349	366	1			100									
						384	9																		
10	3844 X	1412	-0-	-2432	-0-	63	1	1225	3	N	113					213									
						124	9																		
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A															WELL #:	4	RRCID -> 277547	COMPL. DATE 12/19/2015			TOTAL	DEPTH 13174	PERF.13427 - 17387		
05	T. A.	297	-0-	297	1032	297	1			N	-0-					142									
06	1304 X	272	-0-	-1032	-0-	272	1			N	-0-					142									
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	413	1	48	3	N	7	111	1			38									
						8	9																		
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	425	1	9	9	N	8					46									
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	1	1	9	N	1					47									
10	310 N	48	-0-	-262	-0-	48	1			N	-0-					47									
MARLENE OLSON															WELL #:	4	RRCID -> 277553	COMPL. DATE 12/10/2014			TOTAL	DEPTH 12427	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B															WELL #:	3	RRCID -> 277557	COMPL. DATE 01/06/2016			TOTAL	DEPTH 12757	PERF.13068 - 18002		
05	3844 X	2728	-0-	-1116	-0-	463	1	1958	3	N	279	345	1			45									
						307	9																		
06	5490 X	2494	-0-	-2996	-0-	473	1	1716	3	N	277	177	1			145									
						305	9																		
07	5673 X	1486	-0-	-4187	-0-	501	1	838	3	N	134	167	1			112									
						147	9																		
08	5673 X	494	-0-	-5179	-0-	494	1			N	-0-					112									
*09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	506	1	4509	3	N	503	526	1			89									
						553	9																		
*10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	561	1	3478	3	N	451	356	1			184									
						496	9																		
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B															WELL #:	5	RRCID -> 277677	COMPL. DATE 01/08/2016			TOTAL	DEPTH 12787	PERF.12960 - 18203		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//				86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//				109333				RRCID -> 277686				COMPL. DATE 02/17/2016				TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487			
MARLENE OLSON				WELL #:				5															
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
05	3999 X	-0-	-0-		-3999		-0-						N	-0-					131				
06	4200 X	-0-	-0-		-4200		-0-						N	-0-					131				
07	4340 X	2117	-0-		-2223		-0-		53	1	1282	3	N	711	717	1			125				
									782	9													
08	4340 X	-0-	-0-		-4340		-0-						N	-0-					125				
09	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					125				
10	2108 X	-0-	-0-		-2108		-0-						N	-0-					125				
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A				WELL #:				5				RRCID -> 277728				COMPL. DATE 12/29/2015				TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494			
*04	2610 X	2070	-0-		-540		-0-		1	1	1691	3	N	344	184	1			192				
									378	9													
*05	2697 X	2393	-0-		-304		-0-		6	1	1998	3	N	354	187	1			359				
									389	9													
*06	2610 X	2235	-0-		-375		-0-		1	1	1893	3	N	310	558	1			111				
									341	9													
*07	2539 X	2539	-0-		-0-		-0-		18	1	2105	3	N	378	183	1			306				
									416	9													
*08	2449 X	1987	-0-		-462		-0-		25	1	1656	3	N	278	372	1			212				
									306	9													
*09	2310 X	2196	-0-		-114		-0-		108	1	1733	3	N	323	380	1			155				
									355	9													
10	2542 X	1598	-0-		-944		-0-		531	1	817	3	N	227					382				
									250	9													
MARLENE OLSON				WELL #:				6				RRCID -> 277729				COMPL. DATE 02/16/2016				TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818			
05	10659 X	10659	-0-		-0-		-0-		181	1	9473	3	N	914	835	1			171				
									1005	9													
06	6848 X	6848	-0-		-0-		-0-		222	1	5905	3	N	655	726	1			100				
									721	9													
07	5254 X	5254	-0-		-0-		-0-		86	1	4685	3	N	439	327	1			212				
									483	9													
08	10664 X	4901	-0-		-5763		-0-		261	1	4230	3	N	373	534	1			51				
									410	9													
*09	10320 X	5137	-0-		-5183		-0-		259	1	4300	3	N	525	372	1			204				
									578	9													
10	10664 X	5365	-0-		-5299		-0-		253	1	4576	3	N	487	543	1			148				
									536	9													
MARLENE OLSON				WELL #:				7				RRCID -> 277730				COMPL. DATE 02/17/2016				TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130			
05	11328 X	11328	-0-		-0-		-0-		320	1	9788	3	N	1109	1061	1			185				
									1220	9													
06	6314 X	6314	-0-		-0-		-0-		254	1	5360	3	N	636	721	1			100				
									700	9													
07	5508 X	5508	-0-		-0-		-0-		249	1	4694	3	N	514	515	1			99				
									565	9													
08	10726 X	6428	-0-		-4298		-0-		148	1	5515	3	N	695	697	1			97				
									765	9													
*09	10380 X	5077	-0-		-5303		-0-		294	1	4171	3	N	556	545	1			108				
									612	9													
10	10726 X	3213	-0-		-7513		-0-		259	1	2591	3	N	330	347	1			91				
									363	9													
COLVIN UNIT B				WELL #:				4				RRCID -> 277739				COMPL. DATE 12/22/2014				TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2025																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP		//CONT.//		109333														
DOBIE RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 278589		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COLVIN UNIT A				WELL #:		3		RRCID -> 278936		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636						
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	3	768	9	N	698	646	1			173
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	3	756	9	N	687	821	1			39
07	1023 X	265	-0-	-0-	-758	-0-	-0-	204	3	61	9	N	55					94
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	3228	3	N	1014	867	1			241
								1115	9									
*09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	2343	3	N	674	673	1			242
								741	9									
*10	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	851	3	N	424	539	1			127
								466	9									

COLVIN UNIT A				WELL #:		6		RRCID -> 279438		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	502	-0-					N	-0-					-0-
06	1021 X	519	-0-	-0-	-502	-0-	-0-	386	3	133	9	N	121	121	0			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3	48	9	N	44	44	0			-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	3	760	9	N	691	691	0			-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3	296	9	N	269	269	0			-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	605	3	76	9	N	69	69	0			-0-

LIVINGSTON GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 279611		COMPL. DATE 08/11/2025		TOTAL DEPTH 11994 PERF.12094 - 17161						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	T. A.	45301	-0-	-0-	45301	45301	-0-	8	1	33965	3	N	10298	10405	0			22
								11328	9									
*09	T. A.	59851	-0-	-0-	59851	105152	-0-	1	1	45998	3	N	12593	12590	0	1	8	24
								13852	9									
10	T. A.	53099	-0-	-0-	53099	158251	-0-	47	1	42002	3	N	10045	9992	0			77
								11050	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A				WELL #:		3		RRCID -> 279612		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936						
05	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	11230	3	N	202	307	1			29
								222	9									
06	7710 X	373	-0-	-0-	-7337	-0-	-0-	371	1	2	9	N	2					31
07	7967 X	7503	-0-	-0-	-464	-0-	-0-	414	1	6907	3	N	165					196
								182	9									
08	7967 X	6842	-0-	-0-	-1125	-0-	-0-	474	1	6252	3	N	105	151	1			150
								116	9									
09	7710 X	137	-0-	-0-	-7573	-0-	-0-	137	1			N	-0-					150
10	20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	19917	3	N	316	340	1			126
								348	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333															
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527															
M O	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	5490 X	4130	-0-	-1360	-0-	238	1	2976	3	N	833	736	1		309
						916	9								
*05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	362	1	3527	3	N	1069	1106	1		272
						1176	9								
*06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	297	1	2995	3	N	946	908	1		310
						1041	9								
*07	4278 X	4035	-0-	-243	-0-	254	1	2809	3	N	884	874	1		320
						972	9								
*08	5053 X	4789	-0-	-264	-0-	302	1	3324	3	N	1057	894	1		483
						1163	9								
*09	4890 X	1268	-0-	-3622	-0-	91	1	888	3	N	263	368	1		378
						289	9								
*10	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	271	1	6781	3	N	1716	1787	1		307
						1888	9								
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984															
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	N	313	313	0		43
						344	9								
06	2130 N	855	-0-	-1275	-0-	595	3	260	9	N	236	160	0		119
07	1581 N	848	-0-	-733	-0-	105	1	492	3	N	228	178	1		169
						251	9								
08	1457 N	980	-0-	-477	-0-	56	1	840	3	N	76	179	1		66
						84	9								
*09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1356	3	381	9	N	346	169	0	177 1	66
*10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1486	3	281	9	N	255	136	0		185
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400															
05	6696 X	5647	-0-	-1049	-0-	279	1	5368	3	N	-0-	170	1		30
06	8700 X	6521	-0-	-2179	-0-	270	1	5840	3	N	374	336	1		68
						411	9								
07	8990 X	4516	-0-	-4474	-0-	284	1	3830	3	N	365	366	0		67
						402	9								
08	8990 X	6777	-0-	-2213	-0-	239	1	5985	3	N	503	343	1		227
						553	9								
*09	7470 X	5421	-0-	-2049	-0-	174	1	4678	3	N	517	707	1		37
						569	9								
10	6727 X	5094	-0-	-1633	-0-	140	1	4505	3	N	408	356	1		89
						449	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580															
05	T. A.	4147	-0-	4147	7136	109	1	3820	3	N	198	198	0		-0-
						218	9								
06	10514 X	3378	-0-	-7136	-0-	67	1	3004	3	N	279	279	0		-0-
						307	9								
07	3100 N	7905	-0-	4805	4805	403	1	6877	3	N	568	568	0		-0-
						625	9								
08	11719 X	6914	-0-	-4805	-0-	283	1	6376	3	N	232	232	0		-0-
						255	9								
*09	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	89	1	10138	3	N	507	507	0		-0-
						558	9								
*10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	1	1	2413	3	N	125	125	0		-0-
						138	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT./// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1198						N	-0-			-0-
06	1933 X	735	-0-	-1198	-0-	735	3				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3				N	-0-			-0-
*09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3				N	-0-			-0-
*10	3100 N	6680	-0-	3580	3580	347	1	6333	3		N	-0-			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375															
05	12927 X	7614	-0-	-5313	-0-	81	1	7202	3		N	301	301 0		-0-
						331	9								
06	12510 X	11251	-0-	-1259	-0-	131	1	10593	3		N	479	479 0		-0-
						527	9								
07	12927 X	5401	-0-	-7526	-0-	125	1	5055	3		N	201	201 0		-0-
						221	9								
08	10726 X	189	-0-	-10537	-0-	20	1	169	3		N	-0-			-0-
*09	11250 X	321	-0-	-10929	-0-	92	1	221	3		N	7	7 0		-0-
						8	9								
10	11625 X	3969	-0-	-7656	-0-	190	1	3570	3		N	190	190 0		-0-
						209	9								
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408															
05	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	6112	3	1530	9		N	1391	1391 0		28
06	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	2	1	4374	3		N	817	817 0		28
						899	9								
07	8556 X	522	-0-	-8034	-0-	515	3	7	9		N	6	6 0		28
08	8556 X	17	-0-	-8539	-0-	17	3				N	-0-			28
*09	8280 X	7673	-0-	-607	-0-	5847	3	1826	9		N	1660	1486 0	158 1	44
10	7657 X	5576	-0-	-2081	-0-	4591	3	985	9		N	895	896 0		43
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487															
05	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	280	1	8161	3		Y	694	694 0		-0-
						763	9								
06	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	228	1	8219	3		Y	955	955 0		-0-
						1051	9								
07	7626 X	4877	-0-	-2749	-0-	186	1	4109	3		Y	529	529 0		-0-
						582	9								
08	682 X	17	-0-	-665	-0-	17	1				Y	-0-			-0-
09	660 X	10	-0-	-650	-0-	10	1				Y	-0-			-0-
10	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	91	1	13555	3		Y	954	954 0		-0-
						1049	9								
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	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	EOM BALANCE
*04	2730 X	2363	-0-	-367	-0-	411	1	1367	3	N	532	532	0	-0-
						585	9							
*05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	74	1	2606	3	N	583	583	0	-0-
						641	9							
*06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	149	1	1975	3	N	464	464	0	-0-
						510	9							
*07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	36	1	1952	3	N	650	650	0	-0-
						715	9							
*08	3317 X	2603	-0-	-714	-0-	1875	3	728	9	N	662	662	0	-0-
*09	3210 X	1951	-0-	-1259	-0-	7	1	1402	3	N	493	493	0	-0-
						542	9							
10	3317 X	1476	-0-	-1841	-0-	12	1	1001	3	N	421	421	0	-0-
						463	9							
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW														
WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058														
05	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	309	1	15400	3	N	3484	3102	0	76
						3832	9					361	1	
06	20910 X	14421	-0-	-6489	-0-	331	1	11754	3	N	2124	2126	0	74
						2336	9							
07	21607 X	10598	-0-	-11009	-0-	363	1	8625	3	N	1464	1466	0	72
						1610	9							
08	21607 X	307	-0-	-21300	-0-	307	1			N	-0-			72
*09	18900 X	1083	-0-	-17817	-0-	177	1	867	3	N	35	38	0	69
						39	9							
10	19530 X	168	-0-	-19362	-0-	168	1			N	-0-			69
SCHEDEL UNIT A 189														
WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHEDEL UNIT A 189														
WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364														
05	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	12737	3	162	9	Y	147	147	0	-0-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			-0-
07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	1917	3	465	9	Y	423	423	0	-0-
08	T. A.	33075	-0-	33075	33075	29048	3	4027	9	Y	3661	3661	0	-0-
*09	T. A.	21724	-0-	21724	54799	19070	3	2654	9	Y	2413	2413	0	-0-
10	T. A.	31060	-0-	31060	85859	24880	3	6180	9	Y	5618	5618	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCENDEL 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04	T. A.	14539	-0-	14539	31714	11374	3	3165	9	Y	2877	2877	0	-0-
*05	T. A.	10287	-0-	10287	42001	8004	3	2283	9	Y	2075	2075	0	-0-
*06	42587 X	586	-0-	-42001	-0-	35	3	551	9	Y	501	501	0	-0-
*07	11749 X	3861	-0-	-7888	-0-	2671	3	1190	9	Y	1082	1082	0	-0-
*08	11780 X	7370	-0-	-4410	-0-	5931	3	1439	9	Y	1308	1308	0	-0-
*09	11400 X	5301	-0-	-6099	-0-	4173	3	1128	9	Y	1025	1025	0	-0-
10	10292 X	4632	-0-	-5660	-0-	3897	3	735	9	Y	668	668	0	-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497														
05	14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	14303	3	112	9	Y	102	102	0	-0-
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	14208	-0-	14208	14208	12373	3	1835	9	Y	1668	1668	0	-0-
*09	T. A.	31876	-0-	31876	46084	1	1	27952	3	Y	3566	3566	0	-0-
						3923	9							
10	T. A.	37228	-0-	37228	83312	29185	3	8043	9	Y	7312	7312	0	-0-
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505														
05	589 X	589	-0-	-0-	-0-	565	1	24	9	N	22			262
06	702 X	702	-0-	-0-	-0-	540	1	162	9	N	147			409
07	589 X	571	-0-	-18	-0-	557	1	14	9	N	13			422
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	533	1	18	9	N	16			438
09	690 N	552	-0-	-138	-0-	540	1	12	9	N	11			449
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	513	1	17	9	N	15			464
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	7339	-0-	7339	7339	5359	3	1980	9	Y	1800	1800	0	-0-
*07	T. A.	11228	-0-	11228	18567	8416	3	2812	9	Y	2556	2556	0	-0-
*08	T. A.	5928	-0-	5928	24495	4489	3	1439	9	Y	1308	1308	0	-0-
*09	28571 X	4076	-0-	-24495	-0-	3012	3	1064	9	Y	967	967	0	-0-
10	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424														
M	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	6450 X	6121	-0-	-329	-0-	61 1	4958 3	N	1002	1002 0				-0-
						1102 9								
*05	6665 X	6460	-0-	-205	-0-	63 1	5288 3	N	1008	1008 0				-0-
						1109 9								
*06	6450 X	5807	-0-	-643	-0-	121 1	4730 3	N	869	869 0				-0-
						956 9								
*07	6324 X	5460	-0-	-864	-0-	43 1	4580 3	N	761	761 0				-0-
						837 9								
*08	6448 X	4298	-0-	-2150	-0-	62 1	3496 3	N	673	673 0				-0-
						740 9								
*09	6240 X	6237	-0-	-3	-0-	40 1	5222 3	N	886	886 0				-0-
						975 9								
10	6448 X	4179	-0-	-2269	-0-	9 1	3493 3	N	615	615 0				-0-
						677 9								
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016														
*04	13410 X	4043	-0-	-9367	-0-	42 1	3395 3	N	551	551 0				-0-
						606 9								
*05	11501 X	3424	-0-	-8077	-0-	36 1	2993 3	N	359	359 0				-0-
						395 9								
*06	11040 X	985	-0-	-10055	-0-	24 1	942 3	N	17	17 0				-0-
						19 9								
*07	4185 X	1247	-0-	-2938	-0-	10 1	1042 3	N	177	177 0				-0-
						195 9								
*08	4185 X	971	-0-	-3214	-0-	15 1	849 3	N	97	97 0				-0-
						107 9								
*09	4050 X	713	-0-	-3337	-0-	5 1	677 3	N	28	28 0				-0-
						31 9								
10	3410 X	1046	-0-	-2364	-0-	3 1	1010 3	N	30	30 0				-0-
						33 9								
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770														
*04	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	170 1	13834 3	N	2197	2197 0				-0-
						2417 9								
*05	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	155 1	13006 3	N	2154	2154 0				-0-
						2369 9								
*06	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	251 1	9806 3	N	1628	1628 0				-0-
						1791 9								
*07	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	95 1	10204 3	N	1662	1662 0				-0-
						1828 9								
*08	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	153 1	8593 3	N	1688	1688 0				-0-
						1857 9								
*09	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	77 1	10126 3	N	1879	1879 0				-0-
						2067 9								
*10	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	29 1	10592 3	N	1937	1937 0				-0-
						2131 9								
POGUE UNIT A CD G WELL #: 9 RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193														
05	T. A.	291	-0-	291	490	291 3			N	-0-				-0-
06	546 X	56	-0-	-490	-0-	56 3			N	-0-				-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	69 3	2 9		N	2	2 0			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	10 1	565 3		N	28	28 0			-0-
						31 9								
*09	3000 N	4058	-0-	1058	1058	106 1	3149 3		N	730	730 0			-0-
						803 9								
*10	3095 N	2037	-0-	-1058	-0-	102 1	1935 3		N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																																																																									
RANCHO SALADO															WELL #: 2															RRCID -> 288572															COMPL. DATE 08/21/2019															TOTAL DEPTH 12771															PERF.13067 - 18551														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																
05			28644 X		25196		-0-				-3448		-0-				486		1		24190		3		N		473				481		1						68																																																		
06			33911 X		33911		-0-				-0-		-0-				520		9		32380		3		N		531				519		1						80																																																		
07			36580 X		10610		-0-				-25970		-0-				947		1		9963		3		N		392				260		1						212																																																		
08			36580 X		-0-		-0-				-36580		-0-				584		9						N		-0-												212																																																		
09			35400 X		100		-0-				-35300		-0-				216		1		65		3		N		-0-												212																																																		
10			35030 X		3122		-0-				-31908		-0-				431		9		2437		3		N		81				188		1						105																																																		
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 5															RRCID -> 288679															COMPL. DATE 07/03/2020															TOTAL DEPTH 12562															PERF.12355 - 18389														
05			7037 X		6654		-0-				-383		-0-				47		1		6136		3		N		428				428		0								-0-																																																
06			4740 X		3614		-0-				-1126		-0-				471		9		3499		3		N		103				103		0								-0-																																																
07			6851 X		-0-		-0-				-6851		-0-				2		1						N		-0-														-0-																																																
08			6851 X		-0-		-0-				-6851		-0-				113		9						N		-0-														-0-																																																
09			6630 X		-0-		-0-				-6630		-0-												N		-0-														-0-																																																
10			7138 X		7138		-0-				-0-		-0-				3		1		6413		3		N		656				656		0								-0-																																																
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 7															RRCID -> 288683															COMPL. DATE 03/18/2020															TOTAL DEPTH 12545															PERF.12295 - 18237														
05			8525 X		8301		-0-				-224		-0-				62		1		8086		3		N		139				139		0								-0-																																																
06			8250 X		5968		-0-				-2282		-0-				153		9		5809		3		N		142				142		0								-0-																																																
07			7677 X		7677		-0-				-0-		-0-				3		1		7234		3		N		397				397		0								-0-																																																
08			8308 X		7169		-0-				-1139		-0-				6		1		6581		3		N		531				531		0								-0-																																																
09			8040 X		-0-		-0-				-8040		-0-				4		1						N		-0-														-0-																																																
10			8308 X		3974		-0-				-4334		-0-				584		9		3887		3		N		77				77		0								-0-																																																
PULLIN UNIT B															WELL #: 4															RRCID -> 288813															COMPL. DATE 03/13/2020															TOTAL DEPTH 12800															PERF.13093 - 18483														
05			12989 X		9917		-0-				-3072		-0-				9517		3		400		9		N		364				364		0								-0-																																																
06			12570 X		5021		-0-				-7549		-0-				4802		3		219		9		N		199				199		0								-0-																																																
07			12989 X		827		-0-				-12162		-0-				792		3		35		9		N		32				32		0								-0-																																																
08			14521 X		14521		-0-				-0-		-0-				13718		3		803		9		N		730				730		0								-0-																																																
*09			9600 X		8379		-0-				-1221		-0-				20		1		7446		3		N		830				830		0								-0-																																																
10			9920 X		4135		-0-				-5785		-0-				913		9		3617		3		N		391				391		0								-0-																																																
PULLIN UNIT B															WELL #: 5															RRCID -> 288814															COMPL. DATE 03/13/2020															TOTAL DEPTH 12955															PERF.13209 - 18920														
05			8313 X		8313		-0-				-0-		-0-				7941		3		372		9		N		338				338		0								-0-																																																
06			11181 X		11181		-0-				-0-		-0-				10558		3		623		9		N		566				566		0								-0-																																																
07			3751 X		3433		-0-				-318		-0-				3324		3		109		9		N		99				99		0								-0-																																																
08			22885 X		22885		-0-				-0-		-0-				21756		3		1129		9		N		1026				1026		0								-0-																																																
*09			11190 X		10375		-0-				-815		-0-				27		1		9708		3		N		582				582		0								-0-																																																
10			11563 X		451		-0-				-11112		-0-				640		9		424		3		N		15				15		0								-0-																																																

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT./// 109333																																		
PULLIN UNIT B															WELL #: 6					RRCID -> 288815					COMPL. DATE 03/10/2020					TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE													
05	10912	X	9065	-0-	-1847	-0-		8718	3		347	9	N	315		315	0				-0-													
06	10560	X	9447	-0-	-1113	-0-		8948	3		499	9	N	454		454	0				-0-													
07	9920	X	1230	-0-	-8690	-0-		1178	3		52	9	N	47		47	0				-0-													
08	9052	X	3644	-0-	-5408	-0-		3500	3		144	9	N	131		131	0				-0-													
*09	9450	X	7384	-0-	-2066	-0-		20	1		7056	3	N	280		280	0				-0-													
								308	9																									
10	9765	X	2827	-0-	-6938	-0-		65	1		2650	3	N	102		102	0				-0-													
								112	9																									
PULLIN UNIT B															WELL #: 7					RRCID -> 288825					COMPL. DATE 03/12/2020					TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833				
05	11470	X	366	-0-	-11104	-0-		366	3				N	-0-							-0-													
06	11100	X	1531	-0-	-9569	-0-		1357	3		174	9	N	158		158	0				-0-													
07	11470	X	536	-0-	-10934	-0-		486	3		50	9	N	45		45	0				-0-													
08	6262	X	1252	-0-	-5010	-0-		1186	3		66	9	N	60		60	0				-0-													
*09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-		17	1		6138	3	N	378		378	0				-0-													
								416	9																									
*10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-		121	1		4942	3	N	206		206	0				-0-													
								227	9																									
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 6					RRCID -> 288830					COMPL. DATE 03/18/2020					TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235				
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-		48	1		6281	3	N	477		477	0				-0-													
								525	9																									
06	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-		6	1		9505	3	N	592		592	0				-0-													
								651	9																									
07	3472	X	1910	-0-	-1562	-0-		1	1		1836	3	N	66		66	0				-0-													
								73	9																									
08	6851	X	3913	-0-	-2938	-0-		2	1		3710	3	N	183		183	0				-0-													
								201	9																									
09	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-							N	-0-							-0-													
10	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-		6	1		15945	3	N	754		754	0				-0-													
								829	9																									
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 9					RRCID -> 288887					COMPL. DATE 03/18/2020					TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158				
05	13082	X	10622	-0-	-2460	-0-		72	1		9428	3	N	1020		1020	0				-0-													
								1122	9																									
06	9990	X	9901	-0-	-89	-0-		5	1		8515	3	N	1255		1255	0				-0-													
								1381	9																									
07	10757	X	1455	-0-	-9302	-0-		1	1		1280	3	N	158		158	0				-0-													
								174	9																									
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-							N	-0-							-0-													
09	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-							N	-0-							-0-													
10	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-		5	1		12769	3	N	1576		1576	0				-0-													
								1734	9																									
PULLIN UNIT B															WELL #: 8					RRCID -> 288905					COMPL. DATE 03/12/2020					TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611				
05	6634	X	406	-0-	-6228	-0-		406	3				N	-0-							-0-													
06	6420	X	1069	-0-	-5351	-0-		1069	3				N	-0-							-0-													
07	1674	X	117	-0-	-1557	-0-		108	3		9	9	N	8		8	0				-0-													
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-		3821	3		208	9	N	189		189	0				-0-													
*09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-		7	1		2369	3	N	120		120	0				-0-													
								132	9																									
*10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-		51	1		2139	3	N	448		448	0				-0-													
								493	9																									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP//CONT.// 109333																						
PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771																						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	-0-		4426	3	288	9	N	262	262	0			-0-				
06	4110 X	3366	-0-	-744	-0-	-0-		3190	3	176	9	N	160	160	0			-0-				
07	4247 X	1484	-0-	-2763	-0-	-0-		1428	3	56	9	N	51	51	0			-0-				
08	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	-0-		7102	3	614	9	N	558	558	0			-0-				
*09	4560 X	4179	-0-	-381	-0-	-0-		11	1	3861	3	N	279	279	0			-0-				
								307	9													
10	4712 X	3412	-0-	-1300	-0-	-0-		69	1	2867	3	N	433	433	0			-0-				
								476	9													
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
F. MALEK UNIT D															WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883							
05	3534 X	363	-0-	-3171	-0-	-0-		41	1	256	3	N	60	60	0			-0-				
								66	9													
06	3420 X	3084	-0-	-336	-0-	-0-		149	1	2250	3	N	623	623	0			-0-				
								685	9													
07	3534 X	2985	-0-	-549	-0-	-0-		131	1	2147	3	N	643	643	0			-0-				
								707	9													
08	3255 X	2595	-0-	-660	-0-	-0-		221	1	1758	3	N	560	560	0			-0-				
								616	9													
*09	3150 X	1302	-0-	-1848	-0-	-0-		82	1	880	3	N	309	309	0			-0-				
								340	9													
10	3193 X	323	-0-	-2870	-0-	-0-		24	1	216	3	N	75	75	0			-0-				
								83	9													
F. MALEK UNIT D															WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415							
05	5890 X	122	-0-	-5768	-0-	-0-		12	1	75	3	N	32	32	0			-0-				
								35	9													
06	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	-0-		317	1	4801	3	N	1979	1979	0			-0-				
								2177	9													
07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	-0-		269	1	4396	3	N	1742	1742	0			-0-				
								1916	9													
08	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-		309	1	2454	3	N	1006	1005	0		1 8	-0-				
								1107	9													
*09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-		237	1	2515	3	N	944	943	0		1 8	-0-				
								1038	9													
*10	949 X	949	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	623	3	N	234	234	0			-0-				
								257	9													
F. MALEK UNIT D															WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659							
05	7068 X	80	-0-	-6988	-0-	-0-		11	1	65	3	N	4	4	0			-0-				
								4	9													
06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	23	3	N	-0-					-0-				
07	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	2583	3	N	2058	2058	0			-0-				
								2264	9													
08	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	1324	3	N	447	447	0			-0-				
								492	9													
*09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	793	3	N	211	211	0			-0-				
								232	9													
*10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	235	3	N	59	59	0			-0-				
								65	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
05	1674 X	71	-0-	-1603	-0-	10	1	61	3	N	-0-			-0-
06	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	253	1	3748	3	N	363	363 0		-0-
						399	9							
07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	290	1	4626	3	N	341	341 0		-0-
						375	9							
08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	327	1	2538	3	N	176	176 0		-0-
						194	9							
*09	4410 X	1384	-0-	-3026	-0-	104	1	1086	3	N	176	176 0		-0-
						194	9							
10	5301 X	362	-0-	-4939	-0-	33	1	300	3	N	26	26 0		-0-
						29	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401														
05	12431 X	1421	-0-	-11010	-0-	134	1	850	3	N	397	397 0		-0-
						437	9							
06	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	691	1	10412	3	N	3839	3839 0		-0-
						4223	9							
07	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	412	1	6728	3	N	2639	2639 0		-0-
						2903	9							
08	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	450	1	3577	3	N	1431	1431 0		-0-
						1574	9							
*09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	233	1	2472	3	N	865	865 0		-0-
						952	9							
*10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	58	1	524	3	N	168	168 0		-0-
						185	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
05	10757 X	192	-0-	-10565	-0-	19	1	121	3	N	47	47 0		-0-
						52	9							
06	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	79	1	1176	3	N	235	235 0		-0-
						259	9							
07	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	809	1	13063	3	N	3267	3267 0		-0-
						3594	9							
08	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	946	1	7431	3	N	1865	1865 0		-0-
						2052	9							
*09	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	613	1	6454	3	N	1553	1553 0		-0-
						1708	9							
*10	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	202	1	1820	3	N	452	452 0		-0-
						497	9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397														
*04	21892 X	21892	-0-	-0-	-0-	18456	3	3436	9	N	3124	3124 0		-0-
*05	19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	16636	3	2977	9	N	2706	2706 0		-0-
*06	17792 X	17792	-0-	-0-	-0-	15017	3	2775	9	N	2523	2523 0		-0-
*07	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	16492	3	2956	9	N	2687	2687 0		-0-
*08	19163 X	19163	-0-	-0-	-0-	16446	3	2717	9	N	2470	2470 0		-0-
*09	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	10013	3	1399	9	N	1272	1272 0		-0-
*10	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	13199	3	2444	9	N	2222	2222 0		-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																					
WILLEKE UNIT A										WELL #: 4		RRCID -> 290838		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 13221		PERF.13396 - 18073			
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	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
WILLEKE UNIT A										WELL #: 7		RRCID -> 290862		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 13362		PERF.13362 - 17993			
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
WILLEKE UNIT A										WELL #: 5		RRCID -> 290863		COMPL. DATE 12/23/2021		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13534 - 18376			
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
GROSS MIXON USW A										WELL #: 1		RRCID -> 290921		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 12908		PERF.12994 - 20335			
*04	15750	X	9142	-0-	-6608	-0-	6806	3	2336	9	N	2124	2124	0						-0-	
*05	16275	X	8824	-0-	-7451	-0-	6628	3	2196	9	N	1996	1996	0						-0-	
*06	15750	X	7211	-0-	-8539	-0-	5416	3	1795	9	N	1632	1632	0						-0-	
*07	10261	X	4751	-0-	-5510	-0-	3589	3	1162	9	N	1056	1056	0						-0-	
*08	10261	X	2455	-0-	-7806	-0-	1893	3	562	9	N	511	511	0						-0-	
*09	9150	X	2713	-0-	-6437	-0-	2008	3	705	9	N	641	641	0						-0-	
10	8835	X	667	-0-	-8168	-0-	527	3	140	9	N	127	127	0						-0-	
GROSS MIXON USW B										WELL #: 1		RRCID -> 290922		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13002 - 20706			
*04	6480	X	2103	-0-	-4377	-0-	1575	3	528	9	N	480	480	0						-0-	
*05	6696	X	6517	-0-	-179	-0-	5092	3	1425	9	N	1295	1295	0						-0-	
*06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	5123	3	1375	9	N	1250	1250	0						-0-	
*07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	4330	3	1392	9	N	1265	1265	0						-0-	
*08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	4817	3	1725	9	N	1568	1568	0						-0-	
*09	6480	X	4707	-0-	-1773	-0-	3353	3	1354	9	N	1231	1231	0						-0-	
*10	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	5410	3	1519	9	N	1381	1381	0						-0-	
GROSS MIXON USW D										WELL #: 1		RRCID -> 290995		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 12891		PERF.12897 - 20997			
*04	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	15039	3	3484	9	N	3167	3167	0						-0-	
*05	17825	X	17250	-0-	-575	-0-	14177	3	3073	9	N	2794	2794	0						-0-	
*06	17250	X	15448	-0-	-1802	-0-	12610	3	2838	9	N	2580	2580	0						-0-	
*07	17825	X	11689	-0-	-6136	-0-	9434	3	2255	9	N	2050	2050	0						-0-	
*08	17825	X	6295	-0-	-11530	-0-	5152	3	1143	9	N	1039	1039	0						-0-	
*09	17250	X	14787	-0-	-2463	-0-	11731	3	3056	9	N	2778	2778	0						-0-	
10	17236	X	16418	-0-	-818	-0-	14159	3	2259	9	N	2054	2054	0						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404														
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											
*04	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	7150	3	2181	9	N	1983	1983	0	-0-
*05	8835 X	6482	-0-	-2353	-0-	5050	3	1432	9	N	1302	1302	0	-0-
*06	8550 X	6737	-0-	-1813	-0-	5253	3	1484	9	N	1349	1349	0	-0-
*07	8835 X	7966	-0-	-869	-0-	6239	3	1727	9	N	1570	1570	0	-0-
*08	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	8298	3	1685	9	N	1532	1532	0	-0-
*09	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	8321	3	2220	9	N	2018	2018	0	-0-
10	7967 X	7604	-0-	-363	-0-	5954	3	1650	9	N	1500	1500	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314														
*04	19110 X	17529	-0-	-1581	-0-	14058	3	3471	9	N	3155	3155	0	-0-
*05	19747 X	6960	-0-	-12787	-0-	5629	3	1331	9	N	1210	1210	0	-0-
*06	19110 X	13278	-0-	-5832	-0-	10872	3	2406	9	N	2187	2187	0	-0-
*07	19437 X	1115	-0-	-18322	-0-	979	3	136	9	N	124	124	0	-0-
*08	18104 X	12522	-0-	-5582	-0-	11099	3	1423	9	N	1294	1294	0	-0-
*09	17520 X	9613	-0-	-7907	-0-	7740	3	1873	9	N	1703	1703	0	-0-
10	13733 X	13150	-0-	-583	-0-	10723	3	2427	9	N	2206	2206	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308														
*04	11910 X	10573	-0-	-1337	-0-	8809	3	1764	9	N	1604	1604	0	-0-
*05	12307 X	4923	-0-	-7384	-0-	4200	3	723	9	N	657	657	0	-0-
*06	11910 X	9175	-0-	-2735	-0-	7551	3	1624	9	N	1476	1476	0	-0-
*07	12307 X	1439	-0-	-10868	-0-	1199	3	240	9	N	218	218	0	-0-
*08	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	11934	3	2153	9	N	1957	1957	0	-0-
*09	10560 X	7497	-0-	-3063	-0-	6252	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-
10	9486 X	9330	-0-	-156	-0-	7809	3	1521	9	N	1383	1383	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565														
*05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	2451	3	827	9	N	752	752	0	-0-
*06	3930 X	2667	-0-	-1263	-0-	2001	3	666	9	N	605	605	0	-0-
*07	4061 X	210	-0-	-3851	-0-	154	3	56	9	N	51	51	0	-0-
*08	4061 X	2437	-0-	-1624	-0-	2098	3	339	9	N	308	308	0	-0-
*09	3180 X	2093	-0-	-1087	-0-	1578	3	515	9	N	468	468	0	-0-
10	3286 X	2404	-0-	-882	-0-	1764	3	640	9	N	582	582	0	-0-
LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138														
05	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	13514	3	2091	9	N	1901	1901	0	-0-
06	14760 X	14205	-0-	-555	-0-	12263	3	1942	9	N	1765	1765	0	-0-
07	15562 X	13671	-0-	-1891	-0-	11962	3	1709	9	N	1554	1554	0	-0-
08	15593 X	11787	-0-	-3806	-0-	10238	3	1549	9	N	1408	1408	0	-0-
*09	15090 X	7281	-0-	-7809	-0-	6012	3	1269	9	N	1154	1154	0	-0-
10	15593 X	13120	-0-	-2473	-0-	11167	3	1953	9	N	1775	1775	0	-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095														
05	18197 X	15325	-0-	-2872	-0-	13480	3	1845	9	N	1677	1677	0	-0-
06	17610 X	13820	-0-	-3790	-0-	12181	3	1639	9	N	1490	1490	0	-0-
07	16988 X	15265	-0-	-1723	-0-	13537	3	1728	9	N	1571	1571	0	-0-
08	15314 X	13897	-0-	-1417	-0-	12300	3	1597	9	N	1452	1452	0	-0-
*09	14820 X	10218	-0-	-4602	-0-	9011	3	1207	9	N	1097	1097	0	-0-
10	15314 X	12436	-0-	-2878	-0-	11105	3	1331	9	N	1210	1210	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	186 X	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	23691 X	23691	-0-	-0-	-0-	353	1	20190	3	N	2862	2862	0	-0-
						3148	9							
07	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	335	1	13320	3	N	1199	1199	0	-0-
						1319	9							
08	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	290	1	8828	3	N	802	802	0	-0-
						882	9							
*09	13500 X	12821	-0-	-679	-0-	312	1	11221	3	N	1171	1171	0	-0-
						1288	9							
10	13950 X	153	-0-	-13797	-0-	6	1	129	3	N	16	16	0	-0-
						18	9							
TAYLOR FARMS, INC.														
WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328														
05	8401 X	4670	-0-	-3731	-0-	3677	3	993	9	N	903	903	0	-0-
06	6630 X	4031	-0-	-2599	-0-	3386	3	645	9	N	586	586	0	-0-
07	6851 X	4385	-0-	-2466	-0-	3241	3	1144	9	N	1040	1040	0	-0-
08	6851 X	3715	-0-	-3136	-0-	3113	3	602	9	N	547	547	0	-0-
*09	5400 X	3951	-0-	-1449	-0-	3141	3	810	9	N	736	736	0	-0-
10	4681 X	3188	-0-	-1493	-0-	2187	3	1001	9	N	910	910	0	-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950														
*04	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	19086	3	3043	9	N	2766	2766	0	-0-
*05	19003 X	16435	-0-	-2568	-0-	13697	3	2738	9	N	2489	2489	0	-0-
*06	20700 X	15862	-0-	-4838	-0-	13214	3	2648	9	N	2407	2407	0	-0-
*07	22878 X	2156	-0-	-20722	-0-	1855	3	301	9	N	274	274	0	-0-
*08	22878 X	19092	-0-	-3786	-0-	16629	3	2463	9	N	2239	2239	0	-0-
*09	22140 X	13114	-0-	-9026	-0-	11080	3	2034	9	N	1849	1849	0	-0-
*10	16704 X	16704	-0-	-0-	-0-	14086	3	2618	9	N	2380	2380	0	-0-
DOBIE RANCH														
WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700														
05	24676 X	11399	-0-	-13277	-0-	10559	3	840	9	N	764	764	0	-0-
06	14490 X	9747	-0-	-4743	-0-	9116	3	631	9	N	574	574	0	-0-
07	14477 X	13004	-0-	-1473	-0-	12256	3	748	9	N	680	680	0	-0-
08	14477 X	13476	-0-	-1001	-0-	12977	3	499	9	N	454	454	0	-0-
*09	14010 X	10450	-0-	-3560	-0-	9991	3	459	9	N	417	417	0	-0-
*10	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	15557	3	674	9	N	613	613	0	-0-
DOBIE RANCH														
WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239														
05	16492 X	13326	-0-	-3166	-0-	12251	3	1075	9	N	977	977	0	-0-
06	15240 X	11512	-0-	-3728	-0-	10579	3	933	9	N	848	848	0	-0-
07	16430 X	14609	-0-	-1821	-0-	13391	3	1218	9	N	1107	1107	0	-0-
08	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-	16076	3	1089	9	N	990	990	0	-0-
*09	15900 X	1924	-0-	-13976	-0-	1815	3	109	9	N	99	99	0	-0-
*10	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	14553	3	1126	9	N	1024	1024	0	-0-
LIVE BEE UNIT B														
WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044														
05	16461 X	12576	-0-	-3885	-0-	11025	3	1551	9	N	1410	1410	0	-0-
06	15540 X	11013	-0-	-4527	-0-	9668	3	1345	9	N	1223	1223	0	-0-
07	13454 X	7865	-0-	-5589	-0-	9640	3	925	9	N	841	841	0	-0-
08	12586 X	9324	-0-	-3262	-0-	8091	3	1233	9	N	1121	1121	0	-0-
*09	12180 X	8893	-0-	-3287	-0-	7807	3	1086	9	N	987	987	0	-0-
10	12586 X	10095	-0-	-2491	-0-	8977	3	1118	9	N	1016	1016	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 #: 3															RRCID -> 292034					COMPL. DATE 10/12/2022					TOTAL DEPTH 12440					PERF.12463 - 20034				
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE										
05			9703 X		7099		-0-				-2604		-0-				6107		3		992		9		N		902				902		0				-0-												
06			11220 X		11220		-0-				-0-		-0-				10039		3		1181		9		N		1074				1074		0				-0-												
07			8246 X		4691		-0-				-3555		-0-				4096		3		595		9		N		541				541		0				-0-												
08			8246 X		3604		-0-				-4642		-0-				3025		3		579		9		N		526				526		0				-0-												
*09			17534 X		17534		-0-				-0-		-0-				16435		3		1099		9		N		999				999		0				-0-												
10			11594 X		6495		-0-				-5099		-0-				5501		3		994		9		N		904				904		0				-0-												
LIVE BEE UNIT A															WELL #: 3															RRCID -> 292036					COMPL. DATE 10/09/2022					TOTAL DEPTH 12423					PERF.12382 - 19928				
05			7847 X		7847		-0-				-0-		-0-				6772		3		1075		9		N		977				977		0				-0-												
06			7761 X		7761		-0-				-0-		-0-				6613		3		1148		9		N		1044				1044		0				-0-												
07			8743 X		8743		-0-				-0-		-0-				7523		3		1220		9		N		1109				1109		0				-0-												
08			8332 X		8332		-0-				-0-		-0-				7190		3		1142		9		N		1038				1038		0				-0-												
*09			7800 X		6540		-0-				-1260		-0-				5650		3		890		9		N		809				809		0				-0-												
10			8742 X		6983		-0-				-1759		-0-				6184		3		799		9		N		726				726		0				-0-												
DOBIE RANCH															WELL #: 7															RRCID -> 292037					COMPL. DATE 08/04/2022					TOTAL DEPTH 12871					PERF.12752 - 21504				
05			42253 X		15393		-0-				-26860		-0-				14102		3		1291		9		N		1174				1174		0				-0-												
06			29880 X		14118		-0-				-15762		-0-				12792		3		1326		9		N		1205				1205		0				-0-												
07			23777 X		15647		-0-				-8130		-0-				14242		3		1405		9		N		1277				1277		0				-0-												
08			22785 X		9980		-0-				-12805		-0-				8762		3		1218		9		N		1107				1107		0				-0-												
*09			22050 X		9000		-0-				-13050		-0-				7962		3		1038		9		N		944				944		0				-0-												
10			15655 X		15182		-0-				-473		-0-				14133		3		1049		9		N		954				954		0				-0-												
SPEARY A - A VAUGHN USW A															WELL #: 1															RRCID -> 292043					COMPL. DATE 08/30/2022					TOTAL DEPTH 13017					PERF.13002 - 19738				
*04			8430 X		4902		-0-				-3528		-0-				3788		3		1114		9		N		1013				1013		0				-0-												
*05			11500 X		11500		-0-				-0-		-0-				10386		3		1114		9		N		1013				1013		0				-0-												
*06			11322 X		11322		-0-				-0-		-0-				9998		3		1324		9		N		1204				1204		0				-0-												
*07			5549 X		786		-0-				-4763		-0-				664		3		122		9		N		111				111		0				-0-												
*08			11501 X		2844		-0-				-8657		-0-				2317		3		527		9		N		479				479		0				-0-												
*09			11130 X		6481		-0-				-4649		-0-				5351		3		1130		9		N		1027				1027		0				-0-												
10			11501 X		7935		-0-				-3566		-0-				6996		3		939		9		N		854				854		0				-0-												
LIVE BEE UNIT B															WELL #: 4															RRCID -> 292079					COMPL. DATE 10/09/2022					TOTAL DEPTH 12579					PERF.12477 - 20146				
05			3164 X		3164		-0-				-0-		-0-				2874		3		290		9		N		264				264		0				-0-												
06			2489 X		2489		-0-				-0-		-0-				2225		3		264		9		N		240				240		0				-0-												
07			3454 X		3454		-0-				-0-		-0-				3135		3		319		9		N		290				290		0				-0-												
08			3007 X		2795		-0-				-212		-0-				2514		3		281		9		N		255				255		0				-0-												
*09			2910 X		2171		-0-				-739		-0-				1944		3		227		9		N		206				206		0				-0-												
10			3007 X		1469		-0-				-1538		-0-				1311		3		158		9		N		144				144		0				-0-												
F. MALEK UNIT D															WELL #: 9															RRCID -> 292088					COMPL. DATE 03/30/2022					TOTAL DEPTH 12207					PERF.12439 - 19961				
05			8122 X		4374		-0-				-3748		-0-				114		1		3449		3		N		737				737		0				-0-												
																	811		9																														
06			10678 X		10678		-0-				-0-		-0-				159		1		9081		3		N		1307				1307		0				-0-												
																	1438		9																														
07			7962 X		7962		-0-				-0-		-0-				167		1		6683		3		N		1011				1011		0				-0-												
																	1112		9																														
08			5505 X		5505		-0-				-0-		-0-				145		1		4444		3		N		833				833		0				-0-												
																	916		9																														
*09			7975 X		7975		-0-				-0-		-0-				180		1		6527		3		N		1153				1153		0				-0-												
																	1268		9																														
*10			1867 X		1867		-0-				-0-		-0-				66		1		1547		3		N		231				231		0				-0-												
																	254		9																														

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030														
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
05	16585 X	9572	-0-	-7013	-0-	256 1	7721 3	N	1450	1450 0				-0-
						1595 9								
06	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	152 1	8750 3	N	1655	1655 0				-0-
						1821 9								
07	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	176 1	7054 3	N	1092	1092 0				-0-
						1201 9								
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	119 1	3644 3	N	563	563 0				-0-
						619 9								
*09	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	175 1	6336 3	N	1062	1062 0				-0-
						1168 9								
*10	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	76 1	1757 3	N	190	190 0				-0-
						209 9								
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511														
05	10416 X	8200	-0-	-2216	-0-	7036 3	1164 9	N	1058	1058 0				-0-
06	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	7615 3	1515 9	N	1377	1377 0				-0-
07	10013 X	9313	-0-	-700	-0-	7919 3	1394 9	N	1267	1267 0				-0-
08	10013 X	7248	-0-	-2765	-0-	6193 3	1055 9	N	959	959 0				-0-
*09	9690 X	6926	-0-	-2764	-0-	5927 3	999 9	N	908	908 0				-0-
10	9424 X	7253	-0-	-2171	-0-	5894 3	1359 9	N	1235	1235 0				-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490														
05	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	7333 3	1197 9	N	1088	1088 0				-0-
06	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	6684 3	1085 9	N	986	986 0				-0-
07	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	5861 3	860 9	N	782	782 0				-0-
08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	5961 3	902 9	N	820	820 0				-0-
*09	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	5990 3	964 9	N	876	876 0				-0-
*10	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5243 3	953 9	N	866	866 0				-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342														
05	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	16611 3	1749 9	N	1590	1590 0				-0-
06	21060 X	10502	-0-	-10558	-0-	8750 3	1752 9	N	1593	1593 0				-0-
07	34813 X	9910	-0-	-24903	-0-	8263 3	1647 9	N	1497	1497 0				-0-
08	34813 X	8822	-0-	-25991	-0-	7736 3	1086 9	N	987	987 0				-0-
*09	33690 X	7965	-0-	-25725	-0-	6988 3	977 9	N	888	888 0				-0-
10	18352 X	8163	-0-	-10189	-0-	6743 3	1420 9	N	1291	1291 0				-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843														
05	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	266 1	8034 3	N	1764	1764 0				-0-
						1940 9								
06	8310 X	7305	-0-	-1005	-0-	101 1	5794 3	N	1282	1282 0				-0-
						1410 9								
07	8587 X	8341	-0-	-246	-0-	162 1	6512 3	N	1515	1515 0				-0-
						1667 9								
08	8587 X	6233	-0-	-2354	-0-	160 1	4916 3	N	1052	1052 0				-0-
						1157 9								
*09	8310 X	7655	-0-	-655	-0-	162 1	5899 3	N	1449	1449 0				-0-
						1594 9								
10	8587 X	1752	-0-	-6835	-0-	57 1	1337 3	N	325	325 0				-0-
						358 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05	10571 X	7807	-0-	-2764	-0-	7139	3	668	9	N	607	607 0	-0-	
06	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	9379	3	1539	9	N	1399	1399 0	-0-	
07	10571 X	8577	-0-	-1994	-0-	7399	3	1178	9	N	1071	1071 0	-0-	
08	10571 X	8672	-0-	-1899	-0-	7421	3	1251	9	N	1137	1137 0	-0-	
*09	10230 X	7607	-0-	-2623	-0-	6478	3	1129	9	N	1026	1026 0	-0-	
10	10571 X	6606	-0-	-3965	-0-	5449	3	1157	9	N	1052	1052 0	-0-	
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407														
05	5952 X	4469	-0-	-1483	-0-	3620	3	849	9	N	772	772 0	-0-	
06	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	6115	3	1346	9	N	1224	1224 0	-0-	
07	7068 X	6220	-0-	-848	-0-	5238	3	982	9	N	893	893 0	-0-	
08	7068 X	4248	-0-	-2820	-0-	3787	3	461	9	N	419	419 0	-0-	
*09	6870 X	5776	-0-	-1094	-0-	4769	3	1007	9	N	915	915 0	-0-	
10	7099 X	5233	-0-	-1866	-0-	4122	3	1111	9	N	1010	1010 0	-0-	
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794														
*04	15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	12871	3	2801	9	N	2546	2546 0	-0-	
*05	12555 X	6814	-0-	-5741	-0-	5647	3	1167	9	N	1061	1061 0	-0-	
*06	12150 X	11572	-0-	-578	-0-	9296	3	2276	9	N	2069	2069 0	-0-	
*07	12555 X	1750	-0-	-10805	-0-	1456	3	294	9	N	267	267 0	-0-	
*08	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	13296	3	2999	9	N	2726	2726 0	-0-	
*09	12150 X	12034	-0-	-116	-0-	10018	3	2016	9	N	1833	1833 0	-0-	
*10	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	11767	3	2531	9	N	2301	2301 0	-0-	
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309														
05	45229 X	11994	-0-	-33235	-0-	10485	3	1509	9	N	1372	1372 0	-0-	
06	33330 X	10032	-0-	-23298	-0-	8664	3	1368	9	N	1244	1244 0	-0-	
07	26226 X	12719	-0-	-13507	-0-	11531	3	1188	9	N	1080	1080 0	-0-	
08	16430 X	11803	-0-	-4627	-0-	10762	3	1041	9	N	946	946 0	-0-	
*09	14640 X	7489	-0-	-7151	-0-	6739	3	750	9	N	682	682 0	-0-	
10	12710 X	10581	-0-	-2129	-0-	9727	3	854	9	N	776	776 0	-0-	
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533														
*04	13890 X	11598	-0-	-2292	-0-	9721	3	1877	9	N	1706	1706 0	-0-	
*05	14632 X	11737	-0-	-2895	-0-	9850	3	1887	9	N	1715	1715 0	-0-	
*06	14160 X	10616	-0-	-3544	-0-	9004	3	1612	9	N	1465	1465 0	-0-	
*07	14632 X	10968	-0-	-3664	-0-	9185	3	1783	9	N	1621	1621 0	-0-	
*08	12555 X	9626	-0-	-2929	-0-	8204	3	1422	9	N	1293	1293 0	-0-	
*09	11610 X	9700	-0-	-1910	-0-	8196	3	1504	9	N	1367	1367 0	-0-	
10	11749 X	7701	-0-	-4048	-0-	6550	3	1151	9	N	1046	1046 0	-0-	
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209														
*04	18600 X	15834	-0-	-2766	-0-	13784	3	2050	9	N	1864	1864 0	-0-	
*05	19220 X	15861	-0-	-3359	-0-	13816	3	2045	9	N	1859	1859 0	-0-	
*06	18600 X	14860	-0-	-3740	-0-	12916	3	1944	9	N	1767	1767 0	-0-	
*07	18166 X	14958	-0-	-3208	-0-	12963	3	1995	9	N	1814	1814 0	-0-	
*08	17081 X	14644	-0-	-2437	-0-	12651	3	1993	9	N	1812	1812 0	-0-	
*09	15840 X	13648	-0-	-2192	-0-	11852	3	1796	9	N	1633	1633 0	-0-	
10	15872 X	13630	-0-	-2242	-0-	11795	3	1835	9	N	1668	1668 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439														
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											
*04	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	9874	3	1696	9	N	1542	1542	0	-0-
*05	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	7423	3	1686	9	N	1533	1533	0	-0-
*06	8640 X	8624	-0-	-16	-0-	7049	3	1575	9	N	1432	1432	0	-0-
*07	8928 X	8518	-0-	-410	-0-	6959	3	1559	9	N	1417	1417	0	-0-
*08	8928 X	8601	-0-	-327	-0-	7069	3	1532	9	N	1393	1393	0	-0-
*09	8640 X	7896	-0-	-744	-0-	6528	3	1368	9	N	1244	1244	0	-0-
10	8928 X	7906	-0-	-1022	-0-	6457	3	1449	9	N	1317	1317	0	-0-
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421														
*04	12480 X	10936	-0-	-1544	-0-	9266	3	1670	9	N	1518	1518	0	-0-
*05	12865 X	10361	-0-	-2504	-0-	8814	3	1547	9	N	1406	1406	0	-0-
*06	11820 X	8529	-0-	-3291	-0-	7323	3	1206	9	N	1096	1096	0	-0-
*07	11315 X	8230	-0-	-3085	-0-	7110	3	1120	9	N	1018	1018	0	-0-
*08	11315 X	6249	-0-	-5066	-0-	5537	3	712	9	N	647	647	0	-0-
*09	10950 X	10422	-0-	-528	-0-	8853	3	1569	9	N	1426	1426	0	-0-
10	10354 X	9605	-0-	-749	-0-	8223	3	1382	9	N	1256	1256	0	-0-
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350														
*04	14430 X	10456	-0-	-3974	-0-	8484	3	1972	9	N	1793	1793	0	-0-
*05	12927 X	9400	-0-	-3527	-0-	7675	3	1725	9	N	1568	1568	0	-0-
*06	12510 X	9405	-0-	-3105	-0-	7755	3	1650	9	N	1500	1500	0	-0-
*07	11873 X	10467	-0-	-1406	-0-	8403	3	2064	9	N	1876	1876	0	-0-
*08	11439 X	8584	-0-	-2855	-0-	7118	3	1466	9	N	1333	1333	0	-0-
*09	10470 X	9443	-0-	-1027	-0-	7527	3	1916	9	N	1742	1742	0	-0-
10	10478 X	9214	-0-	-1264	-0-	7431	3	1783	9	N	1621	1621	0	-0-
WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532														
*04	15720 X	13288	-0-	-2432	-0-	11022	3	2266	9	N	2060	2060	0	-0-
*05	15903 X	12591	-0-	-3312	-0-	10455	3	2136	9	N	1942	1942	0	-0-
*06	15390 X	12087	-0-	-3303	-0-	10027	3	2060	9	N	1873	1873	0	-0-
*07	15903 X	11967	-0-	-3936	-0-	9922	3	2045	9	N	1859	1859	0	-0-
*08	14105 X	11422	-0-	-2683	-0-	9496	3	1926	9	N	1751	1751	0	-0-
*09	13290 X	10707	-0-	-2583	-0-	8878	3	1829	9	N	1663	1663	0	-0-
10	12586 X	10546	-0-	-2040	-0-	8777	3	1769	9	N	1608	1608	0	-0-
1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	7542	-0-	7542	7542	6225	3	1317	9	N	1197	1197	0	-0-
07	T. A.	9052	-0-	9052	16594	8062	3	990	9	N	900	900	0	-0-
08	T. A.	6358	-0-	6358	22952	5784	3	574	9	N	522	522	0	-0-
*09	31370 X	8418	-0-	-22952	-0-	7983	3	435	9	N	395	395	0	-0-
*10	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6636	3	362	9	N	329	329	0	-0-
1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529														
05	T. A.	33343	-0-	33343	39448	29614	3	3729	9	N	3390	3390	0	-0-
06	T. A.	36879	-0-	36879	76327	33004	3	3875	9	N	3523	3523	0	-0-
07	T. A.	21419	-0-	21419	97746	19380	3	2039	9	N	1854	1854	0	-0-
08	123892 X	26146	-0-	-97746	-0-	23807	3	2339	9	N	2126	2126	0	-0-
*09	36870 X	9535	-0-	-27335	-0-	8614	3	921	9	N	837	837	0	-0-
10	38099 X	16541	-0-	-21558	-0-	15000	3	1541	9	N	1401	1401	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
1893 G-H USW D																	
WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128																	
M O	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	
05	62651 X	35760	-0-	-26891	-0-	32124	3	3636	9	N	3305	3305	0			-0-	
06	53190 X	27963	-0-	-25227	-0-	25071	3	2892	9	N	2629	2629	0			-0-	
07	48546 X	23021	-0-	-25525	-0-	20664	3	2357	9	N	2143	2143	0			-0-	
08	35774 X	16299	-0-	-19475	-0-	14461	3	1838	9	N	1671	1671	0			-0-	
*09	34620 X	16739	-0-	-17881	-0-	14987	3	1752	9	N	1593	1593	0			-0-	
10	35774 X	24446	-0-	-11328	-0-	22418	3	2028	9	N	1844	1844	0			-0-	
1893 G-H USW E														WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000			
05	T. A.	10148	-0-	10148	10148	8908	3	1240	9	N	1127	1127	0			-0-	
06	T. A.	41604	-0-	41604	51752	37484	3	4120	9	N	3745	3745	0			-0-	
07	T. A.	34019	-0-	34019	85771	31413	3	2606	9	N	2369	2369	0			-0-	
08	115620 X	29849	-0-	-85771	-0-	27700	3	2149	9	N	1954	1954	0			-0-	
*09	41610 X	26645	-0-	-14965	-0-	24692	3	1953	9	N	1775	1775	0			-0-	
10	42997 X	25677	-0-	-17320	-0-	23727	3	1950	9	N	1773	1773	0			-0-	
1893 G-H USW B														WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	15481	-0-	15481	15481	13131	3	2350	9	N	2136	2136	0			-0-	
07	T. A.	23432	-0-	23432	38913	20533	3	2899	9	N	2635	2635	0			-0-	
08	T. A.	17674	-0-	17674	56587	15693	3	1981	9	N	1801	1798	0	3	8	-0-	
*09	72737 X	16150	-0-	-56587	-0-	14329	3	1821	9	N	1655	1652	0	3	8	-0-	
*10	23362 X	23362	-0-	-0-	-0-	21695	3	1667	9	N	1515	1514	0	1	8	-0-	
WERNLI A-MALEK Y USW A														WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446			
05	35929 X	34523	-0-	-1406	-0-	32444	3	2079	9	N	1890	1890	0			-0-	
06	34770 X	29584	-0-	-5186	-0-	27805	3	1779	9	N	1617	1617	0			-0-	
07	35929 X	26299	-0-	-9630	-0-	24654	3	1645	9	N	1495	1495	0			-0-	
08	34534 X	16443	-0-	-18091	-0-	15399	3	1044	9	N	949	949	0			-0-	
*09	33420 X	28301	-0-	-5119	-0-	22448	3	5853	9	N	5321	5321	0			-0-	
10	34534 X	9058	-0-	-25476	-0-	7427	3	1631	9	N	1483	1483	0			-0-	
WERNLI UNIT A														WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621			
05	39618 X	473	-0-	-39145	-0-	473	3			N	-0-					-0-	
06	38340 X	2615	-0-	-35725	-0-	2421	3	194	9	N	176	176	0			-0-	
07	41851 X	41851	-0-	-0-	-0-	38794	3	3057	9	N	2779	2779	0			-0-	
08	26772 X	26772	-0-	-0-	-0-	25096	3	1676	9	N	1524	1524	0			-0-	
*09	23512 X	23512	-0-	-0-	-0-	21971	3	1541	9	N	1401	1401	0			-0-	
10	39618 X	17887	-0-	-21731	-0-	16212	3	1675	9	N	1523	1523	0			-0-	
WERNLI A-MALEK Y USW B														WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761			
05	16833 X	521	-0-	-16312	-0-	521	3			N	-0-					-0-	
06	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	16878	3	1968	9	N	1789	1789	0			-0-	
07	30667 X	30667	-0-	-0-	-0-	28466	3	2201	9	N	2001	2001	0			-0-	
08	24916 X	24916	-0-	-0-	-0-	23321	3	1595	9	N	1450	1450	0			-0-	
*09	22912 X	22912	-0-	-0-	-0-	21350	3	1562	9	N	1420	1420	0			-0-	
10	30659 X	22653	-0-	-8006	-0-	21026	3	1627	9	N	1479	1479	0			-0-	
1893 D-MALEK Y USW C														WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566			
05	29515 X	29515	-0-	-0-	-0-	26695	3	2820	9	N	2564	2564	0			-0-	
06	27308 X	27308	-0-	-0-	-0-	24962	3	2346	9	N	2133	2133	0			-0-	
07	25451 X	25390	-0-	-61	-0-	23277	3	2113	9	N	1921	1921	0			-0-	
08	29512 X	23413	-0-	-6099	-0-	21594	3	1819	9	N	1654	1654	0			-0-	
*09	28560 X	22101	-0-	-6459	-0-	20390	3	1711	9	N	1555	1555	0			-0-	
10	29512 X	28842	-0-	-670	-0-	27367	3	1475	9	N	1341	1341	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608															
M O	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	28365 X	23289	-0-	-5076	-0-	21805	3	1484	9	N	1349	1349	0		-0-
06	27450 X	23993	-0-	-3457	-0-	22450	3	1543	9	N	1403	1403	0		-0-
07	28365 X	18958	-0-	-9407	-0-	17650	3	1308	9	N	1189	1189	0		-0-
08	23281 X	13303	-0-	-9978	-0-	12436	3	867	9	N	788	788	0		-0-
*09	24000 X	16203	-0-	-7797	-0-	15035	3	1168	9	N	1062	1062	0		-0-
10	24800 X	16000	-0-	-8800	-0-	14938	3	1062	9	N	965	965	0		-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024															
05	10633 X	5191	-0-	-5442	-0-	3999	3	1192	9	N	1084	1084	0		-0-
06	10290 X	3462	-0-	-6828	-0-	2847	3	615	9	N	559	559	0		-0-
07	10633 X	2524	-0-	-8109	-0-	2206	3	318	9	N	289	289	0		-0-
08	8990 X	5280	-0-	-3710	-0-	4002	3	1278	9	N	1162	1162	0		-0-
*09	8700 X	3272	-0-	-5428	-0-	2251	3	1021	9	N	928	928	0		-0-
10	5177 X	3299	-0-	-1878	-0-	2131	3	1168	9	N	1062	1062	0		-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128															
05	9796 X	8423	-0-	-1373	-0-	7248	3	1175	9	N	1068	1068	0		-0-
06	9480 X	8062	-0-	-1418	-0-	6950	3	1112	9	N	1011	1011	0		-0-
07	9796 X	6076	-0-	-3720	-0-	5273	3	803	9	N	730	730	0		-0-
08	8432 X	8096	-0-	-336	-0-	7045	3	1051	9	N	955	955	0		-0-
*09	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	7346	3	1079	9	N	981	981	0		-0-
10	8432 X	7911	-0-	-521	-0-	6989	3	922	9	N	838	838	0		-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139															
05	17329 X	14527	-0-	-2802	-0-	12461	3	2066	9	N	1878	1878	0		-0-
06	16770 X	14295	-0-	-2475	-0-	12234	3	2061	9	N	1874	1874	0		-0-
07	17329 X	14894	-0-	-2435	-0-	12450	3	2444	9	N	2222	2222	0		-0-
08	15934 X	14597	-0-	-1337	-0-	11444	3	3153	9	N	2866	2866	0		-0-
*09	15420 X	14140	-0-	-1280	-0-	10746	3	3394	9	N	3085	3085	0		-0-
10	14880 X	11806	-0-	-3074	-0-	8846	3	2960	9	N	2691	2691	0		-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054															
05	20150 X	18014	-0-	-2136	-0-	15354	3	2660	9	N	2418	2418	0		-0-
06	19500 X	17391	-0-	-2109	-0-	14752	3	2639	9	N	2399	2399	0		-0-
07	20150 X	17422	-0-	-2728	-0-	14811	3	2611	9	N	2374	2374	0		-0-
08	19282 X	16001	-0-	-3281	-0-	13740	3	2261	9	N	2055	2055	0		-0-
*09	18660 X	15923	-0-	-2737	-0-	13491	3	2432	9	N	2211	2211	0		-0-
10	18011 X	14138	-0-	-3873	-0-	12134	3	2004	9	N	1822	1822	0		-0-
1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874															
05	44237 X	43274	-0-	-963	-0-	42480	3	794	9	N	722	722	0		-0-
06	39720 X	34793	-0-	-4927	-0-	34160	3	633	9	N	575	575	0		-0-
07	39308 X	1299	-0-	-38009	-0-	1274	3	25	9	N	23	23	0		-0-
08	43276 X	4332	-0-	-38944	-0-	4332	3			N	-0-	-0-	0		-0-
09	41880 X	-0-	-0-	-41880	-0-					N	-0-	-0-	0		-0-
10	43276 X	26153	-0-	-17123	-0-	26153	3			N	-0-	-0-	0		-0-
F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815															
05	27745 X	24294	-0-	-3451	-0-	21475	3	2819	9	N	2563	2563	0		-0-
06	23970 X	21685	-0-	-2285	-0-	19060	3	2625	9	N	2386	2386	0		-0-
07	24769 X	21298	-0-	-3471	-0-	18693	3	2605	9	N	2368	2368	0		-0-
08	24490 X	19808	-0-	-4682	-0-	17576	3	2232	9	N	2029	2029	0		-0-
*09	23700 X	19160	-0-	-4540	-0-	16836	3	2324	9	N	2113	2113	0		-0-
10	24304 X	19074	-0-	-5230	-0-	17103	3	1971	9	N	1792	1792	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPINN UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	45508 X	40842	-0-	-4666	-0-	40104	3	738	9	N	671	671	0	-0-
06	44040 X	34080	-0-	-9960	-0-	33751	3	329	9	N	299	299	0	-0-
07	45508 X	1192	-0-	-44316	-0-	1186	3	6	9	N	5	5	0	-0-
08	41480 X	41480	-0-	-0-	-0-	41121	3	359	9	N	326	326	0	-0-
*09	39510 X	1808	-0-	-37702	-0-	1752	3	56	9	N	51	51	0	-0-
*10	40968 X	40968	-0-	-0-	-0-	40593	3	375	9	N	341	341	0	-0-
F. MALEK UNIT R														
WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055														
05	10571 X	7563	-0-	-3008	-0-	6377	3	1186	9	N	1078	1078	0	-0-
06	8130 X	7913	-0-	-217	-0-	6870	3	1043	9	N	948	948	0	-0-
07	7595 X	6278	-0-	-1317	-0-	5485	3	793	9	N	721	721	0	-0-
08	7595 X	6783	-0-	-812	-0-	5912	3	871	9	N	792	792	0	-0-
*09	7920 X	6547	-0-	-1373	-0-	5561	3	986	9	N	896	896	0	-0-
*10	18158 X	18158	-0-	-0-	-0-	17272	3	886	9	N	805	805	0	-0-
1893-KOERNER USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699														
05	45291 X	42799	-0-	-2492	-0-	42052	3	747	9	N	679	679	0	-0-
06	40350 X	35200	-0-	-5150	-0-	34594	3	606	9	N	551	551	0	-0-
07	39215 X	27690	-0-	-11525	-0-	27246	3	444	9	N	404	404	0	-0-
08	42811 X	1577	-0-	-41234	-0-	1519	3	58	9	N	53	53	0	-0-
*09	55917 X	55917	-0-	-0-	-0-	54582	3	1335	9	N	1214	1214	0	-0-
*10	46651 X	46651	-0-	-0-	-0-	45776	3	875	9	N	795	795	0	-0-
F. MALEK UNIT R														
WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864														
05	10974 X	7256	-0-	-3718	-0-	6472	3	784	9	N	713	713	0	-0-
06	10620 X	6645	-0-	-3975	-0-	5913	3	732	9	N	665	665	0	-0-
07	8742 X	5151	-0-	-3591	-0-	4584	3	567	9	N	515	515	0	-0-
08	8494 X	6408	-0-	-2086	-0-	5599	3	809	9	N	735	735	0	-0-
*09	8220 X	5002	-0-	-3218	-0-	4437	3	565	9	N	514	514	0	-0-
10	7254 X	5910	-0-	-1344	-0-	5209	3	701	9	N	637	637	0	-0-
F. MALEK UNIT R														
WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015														
05	27156 X	20586	-0-	-6570	-0-	18628	3	1958	9	N	1780	1780	0	-0-
06	22320 X	20191	-0-	-2129	-0-	18453	3	1738	9	N	1580	1580	0	-0-
07	23839 X	14178	-0-	-9661	-0-	12894	3	1284	9	N	1167	1167	0	-0-
08	23839 X	15799	-0-	-8040	-0-	14097	3	1702	9	N	1547	1547	0	-0-
*09	23070 X	13200	-0-	-9870	-0-	12410	3	790	9	N	718	718	0	-0-
10	20863 X	13431	-0-	-7432	-0-	12402	3	1029	9	N	935	935	0	-0-
1893-KOERNER USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518														
05	65658 X	57109	-0-	-8549	-0-	56192	3	917	9	N	834	834	0	-0-
06	57090 X	50824	-0-	-6266	-0-	50033	3	791	9	N	719	719	0	-0-
07	58993 X	1940	-0-	-57053	-0-	1910	3	30	9	N	27	27	0	-0-
08	57102 X	4577	-0-	-52525	-0-	4577	3			N	-0-			-0-
09	55260 X	83	-0-	-55177	-0-	83	3			N	-0-			-0-
10	57102 X	14	-0-	-57088	-0-	14	3			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PLOMERO RANCH															
WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233															
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
05	60202 X	56518	-0-	-3684	-0-	36	1	51049	3	N	4939	5013	1		47
06	55320 X	51658	-0-	-3662	-0-	5433	9								
07	57164 X	35740	-0-	-21424	-0-	33	1	46772	3	N	4412	4390	1		69
08	56699 X	44439	-0-	-12260	-0-	4853	9								
09	54870 X	18406	-0-	-36464	-0-	20	1	32625	3	N	2814	2759	1		124
*10	56513 X	24238	-0-	-32275	-0-	3095	9								
						40185	3	4254	9	N	3867	3770	1		221
						16830	3	1576	9	N	1433	1565	1		89
						8	1	21536	3	N	2449	2401	1		137
						2694	9								
PLOMERO RANCH															
WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118															
05	82429 X	47524	-0-	-34905	-0-	30	1	41349	3	N	5586	5660	1		53
06	62430 X	43575	-0-	-18855	-0-	6145	9								
07	50375 X	41196	-0-	-9179	-0-	27	1	37949	3	N	5090	5063	1		80
08	47523 X	39028	-0-	-8495	-0-	5599	9								
09	45990 X	18750	-0-	-27240	-0-	23	1	36205	3	N	4516	4398	1		198
10	47523 X	14569	-0-	-32954	-0-	4968	9								
						34058	3	4970	9	N	4518	4457	1		259
						16719	3	2031	9	N	1846	1991	1		114
						5	1	12877	3	N	1534	1562	1		86
						1687	9								
PLOMERO RANCH															
WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248															
05	79608 X	28010	-0-	-51598	-0-	17	1	23721	3	N	3884	3984	1		37
06	64230 X	38534	-0-	-25696	-0-	4272	9								
07	66371 X	17617	-0-	-48754	-0-	23	1	32664	3	N	5315	5269	1		83
08	61287 X	18019	-0-	-43268	-0-	5847	9								
09	45570 X	30742	-0-	-14828	-0-	9	1	14914	3	N	2449	2424	1		108
10	49427 X	49427	-0-	-0-	-0-	2694	9								
						15007	3	3012	9	N	2738	2689	1		157
						26157	3	4585	9	N	4168	4067	1		258
						16	1	43645	3	N	5242	5206	1		294
						5766	9								
PLOMERO RANCH															
WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151															
05	102362 X	56081	-0-	-46281	-0-	32	1	44908	3	N	10128	10274	1		97
06	75000 X	47072	-0-	-27928	-0-	11141	9								
07	77500 X	41550	-0-	-35950	-0-	26	1	37231	3	N	8923	8881	1		139
08	76043 X	42369	-0-	-33674	-0-	9815	9								
09	61770 X	35091	-0-	-26679	-0-	20	1	32632	3	N	8089	7873	1		355
10	56079 X	33074	-0-	-23005	-0-	8898	9								
						33435	3	8934	9	N	8122	8012	1		465
						27776	3	7315	9	N	6650	6704	1		411
						9	1	26190	3	N	6250	6311	1		350
						6875	9								
OLSON-BKR-GNZLS ULW B															
WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12318 - 20356															
05	95480 X	81581	-0-	-13899	-0-	67130	3	14451	9	N	13137	13137	0		-0-
06	83840 X	83840	-0-	-0-	-0-	71498	3	12342	9	N	11220	11196	0	24 1	-0-
07	81075 X	81075	-0-	-0-	-0-	72084	3	8991	9	N	8174	8174	0		-0-
08	81592 X	116	-0-	-81476	-0-	96	3	20	9	N	18	18	0		-0-
*09	83820 X	61421	-0-	-22399	-0-	52815	3	8606	9	N	7824	7824	0		-0-
10	86645 X	55343	-0-	-31302	-0-	47260	3	8083	9	N	7348	7348	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BKR-GNZLS USW B WELL #: 1 RRCID -> 296322 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12460 - 20473														
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
05	63823 X	63823	-0-	-0-	-0-	54376	3	9447	9 N	8588	8588	0		-0-
06	47730 X	42989	-0-	-4741	-0-	37127	3	5862	9 N	5329	5305	0	24 1	-0-
07	53686 X	53686	-0-	-0-	-0-	46426	3	7260	9 N	6600	6600	0		-0-
08	63829 X	41	-0-	-63788	-0-	35	3	6	9 N	5	5	0		-0-
*09	65102 X	65102	-0-	-0-	-0-	56183	3	8919	9 N	8108	8108	0		-0-
*10	69577 X	69577	-0-	-0-	-0-	61535	3	8042	9 N	7311	7311	0		-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037														
05	94085 X	58142	-0-	-35943	-0-	37	1	51427	3 N	6071	6099	1		58
						6678	9							
06	71070 X	52280	-0-	-18790	-0-	33	1	46856	3 N	4901	4882	1		77
						5391	9							
07	68913 X	46428	-0-	-22485	-0-	26	1	41589	3 N	4375	4260	1		192
						4813	9							
08	61659 X	32876	-0-	-28783	-0-	29563	3	3313	9 N	3012	3032	1		172
09	56280 X	30236	-0-	-26044	-0-	26864	3	3372	9 N	3065	3047	1		190
10	58156 X	25615	-0-	-32541	-0-	8	1	22732	3 N	2614	2658	1		146
						2875	9							
KENNEDY-SHELTON A WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072														
05	T. A.	2039	-0-	2039	10340	1698	3	341	9 N	310	310	0		-0-
06	11360 X	1020	-0-	-10340	-0-	789	3	231	9 N	210	210	0		-0-
07	3906 X	654	-0-	-3252	-0-	630	3	24	9 N	22	22	0		-0-
08	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	19160	3	2313	9 N	2103	2103	0		-0-
*09	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	13063	3	1572	9 N	1429	1429	0		-0-
*10	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	11253	3	1485	9 N	1350	1350	0		-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490														
05	78957 X	54402	-0-	-24555	-0-	35	1	49221	3 N	4678	4749	1		45
						5146	9							
06	52620 X	47218	-0-	-5402	-0-	30	1	43119	3 N	3699	3686	1		58
						4069	9							
07	54467 X	31236	-0-	-23231	-0-	18	1	28600	3 N	2380	2333	1		105
						2618	9							
08	54467 X	22199	-0-	-32268	-0-	20023	3	2176	9 N	1978	1970	1		113
09	52710 X	29413	-0-	-23297	-0-	26181	3	3232	9 N	2938	2869	1		182
10	54405 X	24682	-0-	-29723	-0-	8	1	22185	3 N	2263	2318	1		127
						2489	9							
KENNEDY-SHELTON D WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132														
05	30907 X	18273	-0-	-12634	-0-	16788	3	1485	9 N	1350	1350	0		-0-
06	53005 X	53005	-0-	-0-	-0-	50550	3	2455	9 N	2232	2232	0		-0-
07	58687 X	58687	-0-	-0-	-0-	56542	3	2145	9 N	1950	1950	0		-0-
08	56873 X	56873	-0-	-0-	-0-	55015	3	1858	9 N	1689	1689	0		-0-
*09	53010 X	50182	-0-	-2828	-0-	48577	3	1605	9 N	1459	1459	0		-0-
10	58466 X	47808	-0-	-10658	-0-	46292	3	1516	9 N	1378	1378	0		-0-
KENNEDY-SHELTON C WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479														
05	39837 X	39837	-0-	-0-	-0-	38448	3	1389	9 N	1263	1263	0		-0-
06	35985 X	35985	-0-	-0-	-0-	34839	3	1146	9 N	1042	1042	0		-0-
07	34038 X	18413	-0-	-15625	-0-	17787	3	626	9 N	569	569	0		-0-
08	39835 X	25777	-0-	-14058	-0-	23153	3	2624	9 N	2385	2385	0		-0-
*09	38550 X	32561	-0-	-5989	-0-	30985	3	1576	9 N	1433	1433	0		-0-
10	39835 X	28907	-0-	-10928	-0-	27603	3	1304	9 N	1185	1185	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY-SHELTON B WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361														
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
05	57799 X	57799	-0-	-0-	-0-	55171	3	2628	9 N	2389	2388	0	1 8	-0-
06	54132 X	54132	-0-	-0-	-0-	51869	3	2263	9 N	2057	2057	0		-0-
07	49042 X	27528	-0-	-21514	-0-	26351	3	1177	9 N	1070	1070	0		-0-
08	57784 X	47607	-0-	-10177	-0-	45582	3	2025	9 N	1841	1841	0		-0-
*09	55920 X	48169	-0-	-7751	-0-	46307	3	1862	9 N	1693	1693	0		-0-
10	57784 X	47759	-0-	-10025	-0-	46044	3	1715	9 N	1559	1559	0		-0-
KENNEDY-SHELTON E WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366														
05	34534 X	27257	-0-	-7277	-0-	26055	3	1202	9 N	1093	1093	0		-0-
06	33420 X	8817	-0-	-24603	-0-	8452	3	365	9 N	332	332	0		-0-
07	30504 X	23185	-0-	-7319	-0-	22119	3	1066	9 N	969	969	0		-0-
08	27249 X	21936	-0-	-5313	-0-	20980	3	956	9 N	869	869	0		-0-
*09	26370 X	19625	-0-	-6745	-0-	18766	3	859	9 N	781	781	0		-0-
10	27249 X	18981	-0-	-8268	-0-	18133	3	848	9 N	771	771	0		-0-
LIVE B WERN MALEK ULW A WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12430 - 21787														
05	89931 X	78132	-0-	-11799	-0-	70536	3	7596	9 N	6905	6905	0		-0-
06	68955 X	68955	-0-	-0-	-0-	63074	3	5881	9 N	5346	5346	0		-0-
07	71021 X	55313	-0-	-15708	-0-	50619	3	4694	9 N	4267	4267	0		-0-
08	78120 X	52284	-0-	-25836	-0-	47542	3	4742	9 N	4311	4311	0		-0-
*09	75600 X	47047	-0-	-28553	-0-	42645	3	4402	9 N	4002	4002	0		-0-
10	78120 X	44185	-0-	-33935	-0-	39877	3	4308	9 N	3916	3916	0		-0-
LIVE BEE A WERN A USW C WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12391 - 22529														
05	103602 X	53964	-0-	-49638	-0-	45567	3	8397	9 N	7634	7634	0		-0-
06	79440 X	44969	-0-	-34471	-0-	37969	3	7000	9 N	6364	6364	0		-0-
07	70866 X	39088	-0-	-31778	-0-	33235	3	5853	9 N	5321	5321	0		-0-
08	53971 X	37874	-0-	-16097	-0-	32486	3	5388	9 N	4898	4898	0		-0-
*09	52230 X	16374	-0-	-35856	-0-	13907	3	2467	9 N	2243	2243	0		-0-
10	53971 X	24108	-0-	-29863	-0-	20628	3	3480	9 N	3164	3164	0		-0-
LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12228 - 25366														
05	169415 X	88246	-0-	-81169	-0-	76083	3	12163	9 N	11057	11056	0	1 8	-0-
06	130230 X	65271	-0-	-64959	-0-	56325	3	8946	9 N	8133	8133	0		-0-
07	121923 X	55307	-0-	-66616	-0-	48860	3	6447	9 N	5861	5861	0		-0-
08	88257 X	50330	-0-	-37927	-0-	44464	3	5866	9 N	5333	5333	0		-0-
*09	85410 X	60436	-0-	-24974	-0-	53517	3	6919	9 N	6290	6289	0	1 8	-0-
10	88257 X	57334	-0-	-30923	-0-	52387	3	4947	9 N	4497	4497	0		-0-
LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 297021 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12169 - 23950														
05	130820 X	68713	-0-	-62107	-0-	59205	3	9508	9 N	8644	8644	0		-0-
06	99390 X	52432	-0-	-46958	-0-	45148	3	7284	9 N	6622	6622	0		-0-
07	89063 X	40011	-0-	-49052	-0-	34958	3	5053	9 N	4594	4594	0		-0-
08	68727 X	61342	-0-	-7385	-0-	54703	3	6639	9 N	6035	6035	0		-0-
*09	67903 X	67903	-0-	-0-	-0-	61770	3	6133	9 N	5575	5575	0		-0-
10	68727 X	59421	-0-	-9306	-0-	54132	3	5289	9 N	4808	4808	0		-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12413 - 19820														
05	53324 X	53324	-0-	-0-	-0-	51127	3	2197	9 N	1997	1997	0		-0-
06	47370 X	44735	-0-	-2635	-0-	42971	3	1764	9 N	1604	1604	0		-0-
07	48949 X	41812	-0-	-7137	-0-	39995	3	1817	9 N	1652	1652	0		-0-
08	53320 X	39635	-0-	-13685	-0-	37887	3	1748	9 N	1589	1589	0		-0-
*09	51600 X	36477	-0-	-15123	-0-	34936	3	1541	9 N	1401	1401	0		-0-
10	53320 X	35650	-0-	-17670	-0-	34165	3	1485	9 N	1350	1350	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 297174 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12479 - 19885														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	58776 X	58776	-0-	-0-	-0-	56723	3	2053	9	N	1866	1866	0	-0-
06	56280 X	46705	-0-	-9575	-0-	45376	3	1329	9	N	1208	1208	0	-0-
07	58156 X	37380	-0-	-20776	-0-	36116	3	1264	9	N	1149	1149	0	-0-
08	58776 X	26340	-0-	-32436	-0-	25483	3	857	9	N	779	779	0	-0-
*09	56880 X	32755	-0-	-24125	-0-	31649	3	1106	9	N	1005	1005	0	-0-
10	58776 X	41587	-0-	-17189	-0-	40047	3	1540	9	N	1400	1400	0	-0-
ARNOLD UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 297175 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12336 - 19828														
05	62124 X	59931	-0-	-2193	-0-	57868	3	2063	9	N	1875	1875	0	-0-
06	60120 X	49839	-0-	-10281	-0-	48134	3	1705	9	N	1550	1550	0	-0-
07	62124 X	46235	-0-	-15889	-0-	44421	3	1814	9	N	1649	1649	0	-0-
08	59923 X	44216	-0-	-15707	-0-	42503	3	1713	9	N	1557	1557	0	-0-
*09	57990 X	39878	-0-	-18112	-0-	38308	3	1570	9	N	1427	1427	0	-0-
10	59923 X	38861	-0-	-21062	-0-	37302	3	1559	9	N	1417	1417	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT B														
WELL #: 3 RRCID -> 297381 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12424 - 20551														
05	43772 X	39808	-0-	-3964	-0-	38269	3	1539	9	N	1399	1399	0	-0-
06	42360 X	35312	-0-	-7048	-0-	33990	3	1322	9	N	1202	1202	0	-0-
07	43772 X	35233	-0-	-8539	-0-	33955	3	1278	9	N	1162	1162	0	-0-
08	39804 X	35662	-0-	-4142	-0-	34417	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-
*09	38520 X	33069	-0-	-5451	-0-	31924	3	1145	9	N	1041	1041	0	-0-
10	39804 X	32780	-0-	-7024	-0-	31633	3	1147	9	N	1043	1043	0	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU														
WELL #: 2 RRCID -> 297384 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13511 - 18365														
*04	80130 X	45251	-0-	-34879	-0-	40521	3	4730	9	N	4300	4300	0	-0-
*05	67053 X	43053	-0-	-24000	-0-	38822	3	4231	9	N	3846	3846	0	-0-
*06	64890 X	49962	-0-	-14928	-0-	45976	3	3986	9	N	3624	3624	0	-0-
*07	59582 X	45247	-0-	-14335	-0-	41929	3	3318	9	N	3016	3016	0	-0-
*08	59582 X	39550	-0-	-20032	-0-	36577	3	2973	9	N	2703	2703	0	-0-
*09	49950 X	33824	-0-	-16126	-0-	31235	3	2589	9	N	2354	2354	0	-0-
10	51615 X	29700	-0-	-21915	-0-	27196	3	2504	9	N	2276	2276	0	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU														
WELL #: 6 RRCID -> 297396 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13422 - 19955														
*04	95820 X	67409	-0-	-28411	-0-	58908	3	8501	9	N	7728	7728	0	-0-
*05	92101 X	57040	-0-	-35061	-0-	49959	3	7081	9	N	6437	6437	0	-0-
*06	89130 X	49947	-0-	-39183	-0-	43594	3	6353	9	N	5775	5775	0	-0-
*07	92101 X	40607	-0-	-51494	-0-	35744	3	4863	9	N	4421	4421	0	-0-
*08	75733 X	36026	-0-	-39707	-0-	31635	3	4391	9	N	3992	3992	0	-0-
*09	67410 X	29654	-0-	-37756	-0-	25954	3	3700	9	N	3364	3364	0	-0-
10	57040 X	50180	-0-	-6860	-0-	45756	3	4424	9	N	4022	4022	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 297456 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12649 - 19897														
05	28551 X	26637	-0-	-1914	-0-	25577	3	1060	9	N	964	964	0	-0-
06	26820 X	23414	-0-	-3406	-0-	22531	3	883	9	N	803	803	0	-0-
07	25420 X	24426	-0-	-994	-0-	23386	3	1040	9	N	945	945	0	-0-
08	26917 X	26917	-0-	-0-	-0-	24174	3	2743	9	N	2494	2494	0	-0-
*09	25770 X	22877	-0-	-2893	-0-	21602	3	1275	9	N	1159	1159	0	-0-
10	26629 X	24366	-0-	-2263	-0-	23326	3	1040	9	N	945	945	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FM TR-ARND A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297490 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12484 - 20580														
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	* EOM BALANCE	
05	47976 X	47976	-0-	-0-	-0-	45077	3	2899	9	N	2635	2635	0	-0-
06	41305 X	41305	-0-	-0-	-0-	39241	3	2064	9	N	1876	1876	0	-0-
07	41556 X	41556	-0-	-0-	-0-	39246	3	2310	9	N	2100	2100	0	-0-
08	47988 X	40736	-0-	-7252	-0-	38507	3	2229	9	N	2026	2026	0	-0-
*09	46440 X	40059	-0-	-6381	-0-	37947	3	2112	9	N	1920	1920	0	-0-
10	47988 X	18360	-0-	-29628	-0-	17525	3	835	9	N	759	759	0	-0-
1893 D-MALEK Y USW D WELL #: 1 RRCID -> 297492 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12318 - 21466														
05	144150 X	105441	-0-	-38709	-0-	94417	3	11024	9	N	10022	9990	0	-0-
06	118560 X	89912	-0-	-28648	-0-	80688	3	9224	9	N	8385	8385	0	-0-
07	106237 X	68534	-0-	-37703	-0-	60880	3	7654	9	N	6958	6958	0	-0-
08	105400 X	44121	-0-	-61279	-0-	39524	3	4597	9	N	4179	4179	0	-0-
*09	102000 X	34582	-0-	-67418	-0-	31012	3	3570	9	N	3245	3245	0	-0-
10	105431 X	30293	-0-	-75138	-0-	27035	3	3258	9	N	2962	2962	0	-0-
HARTMAN-BLACK USW C WELL #: 1 RRCID -> 297498 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13840 - 21471														
*04	276210 X	94015	-0-	-182195	-0-	86031	3	7984	9	N	7258	7258	0	-0-
*05	224595 X	77828	-0-	-146767	-0-	72449	3	5379	9	N	4890	4890	0	-0-
*06	187500 X	74561	-0-	-112939	-0-	69238	3	5323	9	N	4839	4839	0	-0-
*07	149544 X	62440	-0-	-87104	-0-	58434	3	4006	9	N	3642	3642	0	-0-
*08	102610 X	77822	-0-	-24788	-0-	73666	3	4156	9	N	3778	3778	0	-0-
*09	94020 X	69783	-0-	-24237	-0-	66276	3	3507	9	N	3188	3188	0	-0-
10	77841 X	66901	-0-	-10940	-0-	63637	3	3264	9	N	2967	2967	0	-0-
1893 D-MALEK Y USW E WELL #: 1 RRCID -> 297500 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12512 - 22111														
05	162626 X	87444	-0-	-75182	-0-	77554	3	9890	9	N	8991	8991	0	-0-
06	123960 X	65443	-0-	-58517	-0-	57684	3	7759	9	N	7054	7054	0	-0-
07	128092 X	58874	-0-	-69218	-0-	52694	3	6180	9	N	5618	5618	0	-0-
08	87451 X	65732	-0-	-21719	-0-	59452	3	6280	9	N	5709	5709	0	-0-
*09	84630 X	60892	-0-	-23738	-0-	55846	3	5046	9	N	4587	4587	0	-0-
10	87451 X	55103	-0-	-32348	-0-	50967	3	4136	9	N	3760	3760	0	-0-
1893 D-MALEK Y USW F WELL #: 1 RRCID -> 297502 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12258 - 21351														
05	161572 X	99255	-0-	-62317	-0-	88387	3	10868	9	N	9880	9880	0	-0-
06	113430 X	73098	-0-	-40332	-0-	64681	3	8417	9	N	7652	7652	0	-0-
07	117211 X	62352	-0-	-54859	-0-	55077	3	7275	9	N	6614	6614	0	-0-
08	99262 X	68984	-0-	-30278	-0-	62088	3	6896	9	N	6269	6269	0	-0-
*09	96060 X	74515	-0-	-21545	-0-	68342	3	6173	9	N	5612	5612	0	-0-
10	99262 X	60677	-0-	-38585	-0-	56306	3	4371	9	N	3974	3974	0	-0-
1893 D-MALEK Y USW H WELL #: 1 RRCID -> 297503 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 12631 PERF.12218 - 19435														
05	112561 X	79696	-0-	-32865	-0-	71478	3	8218	9	N	7471	7471	0	-0-
06	95550 X	52417	-0-	-43133	-0-	46671	3	5746	9	N	5224	5224	0	-0-
07	96937 X	32492	-0-	-64445	-0-	28589	3	3903	9	N	3548	3548	0	-0-
08	79701 X	71443	-0-	-8258	-0-	65919	3	5524	9	N	5022	5022	0	-0-
*09	77130 X	61771	-0-	-15359	-0-	57367	3	4404	9	N	4004	4004	0	-0-
10	79701 X	52303	-0-	-27398	-0-	48651	3	3652	9	N	3320	3320	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BKR-GNZLS USW C WELL #: 1 RRCID -> 297617 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12008 PERF.12521 - 20503														
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	68377 X	68377	-0-	-0-	-0-	58963 3	9414 9	N	8558	8558 0				-0-
06	64861 X	64861	-0-	-0-	-0-	55987 3	8874 9	N	8067	8067 0				-0-
07	53670 X	53670	-0-	-0-	-0-	46940 3	6730 9	N	6118	6118 0				-0-
08	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*09	39371 X	39371	-0-	-0-	-0-	32441 3	6930 9	N	6300	6300 0				-0-
*10	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	23460 3	4998 9	N	4544	4544 0				-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW D WELL #: 1 RRCID -> 297622 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12638 - 20483														
05	72112 X	72112	-0-	-0-	-0-	62772 3	9340 9	N	8491	8491 0				-0-
06	70221 X	70221	-0-	-0-	-0-	61582 3	8639 9	N	7854	7854 0				-0-
07	72565 X	72565	-0-	-0-	-0-	64275 3	8290 9	N	7536	7536 0				-0-
08	77542 X	77542	-0-	-0-	-0-	70041 3	7501 9	N	6819	6819 0				-0-
*09	81979 X	81979	-0-	-0-	-0-	74964 3	7015 9	N	6377	6377 0				-0-
10	72106 X	61787	-0-	-10319	-0-	57356 3	4431 9	N	4028	4028 0				-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13602 - 18334														
*04	61080 X	37098	-0-	-23982	-0-	32524 3	4574 9	N	4158	4158 0				-0-
*05	63116 X	33468	-0-	-29648	-0-	29583 3	3885 9	N	3532	3532 0				-0-
*06	48360 X	30710	-0-	-17650	-0-	27287 3	3423 9	N	3112	3112 0				-0-
*07	40703 X	28655	-0-	-12048	-0-	25470 3	3185 9	N	2895	2895 0				-0-
*08	38347 X	26357	-0-	-11990	-0-	23247 3	3110 9	N	2827	2827 0				-0-
*09	37110 X	21980	-0-	-15130	-0-	19307 3	2673 9	N	2430	2430 0				-0-
10	33480 X	19560	-0-	-13920	-0-	16927 3	2633 9	N	2394	2394 0				-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13272 - 20401														
*04	129255 X	129255	-0-	-0-	-0-	115485 3	13770 9	N	12518	12518 0				-0-
*05	127093 X	127093	-0-	-0-	-0-	114824 3	12269 9	N	11154	11154 0				-0-
*06	85358 X	85358	-0-	-0-	-0-	76293 3	9065 9	N	8241	8241 0				-0-
*07	88299 X	88299	-0-	-0-	-0-	79004 3	9295 9	N	8450	8450 0				-0-
*08	83998 X	83998	-0-	-0-	-0-	75575 3	8423 9	N	7657	7657 0				-0-
*09	73696 X	73696	-0-	-0-	-0-	66957 3	6739 9	N	6126	6126 0				-0-
*10	63071 X	63071	-0-	-0-	-0-	56812 3	6259 9	N	5690	5690 0				-0-
HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13771 - 21413														
*04	258870 X	110284	-0-	-148586	-0-	101202 3	9082 9	N	8256	8256 0				-0-
*05	224843 X	86410	-0-	-138433	-0-	80473 3	5937 9	N	5397	5397 0				-0-
*06	161640 X	83656	-0-	-77984	-0-	78530 3	5126 9	N	4660	4660 0				-0-
*07	152458 X	69561	-0-	-82897	-0-	65148 3	4413 9	N	4012	4012 0				-0-
*08	138694 X	61662	-0-	-77032	-0-	57586 3	4076 9	N	3705	3705 0				-0-
*09	110280 X	56381	-0-	-53899	-0-	52673 3	3708 9	N	3371	3371 0				-0-
10	86459 X	55341	-0-	-31118	-0-	51569 3	3772 9	N	3429	3429 0				-0-
HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13699 - 21278														
*01	260059 X	193760	-0-	-66299	-0-	175565 3	18195 9	N	16541	16541 0				-0-
02	267904 X	141123	-0-	-126781	-0-	127762 3	13361 9	N	12146	12146 0				-0-
03	296608 X	112844	-0-	-183764	-0-	102384 3	10460 9	N	9509	9509 0				-0-
*04	287040 X	95972	-0-	-191068	-0-	87369 3	8603 9	N	7821	7821 0				-0-
*05	261020 X	81768	-0-	-179252	-0-	75523 3	6245 9	N	5677	5677 0				-0-
*06	187500 X	73988	-0-	-113512	-0-	68763 3	5225 9	N	4750	4750 0				-0-
*07	156240 X	62670	-0-	-93570	-0-	58178 3	4492 9	N	4084	4084 0				-0-
*08	112840 X	58007	-0-	-54833	-0-	53594 3	4413 9	N	4012	4012 0				-0-
*09	95970 X	48506	-0-	-47464	-0-	45365 3	3141 9	N	2855	2855 0				-0-
10	81778 X	58654	-0-	-23124	-0-	55329 3	3325 9	N	3023	3023 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//		109333												
HARTMAN-BLACK USW D				WELL #:		1	RRCID -> 297665		COMPL. DATE 03/01/2025		TOTAL	DEPTH 13716	PERF.13808	- 21331				
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
*04	278370 X	114625	-0-	-	-163745	-0-	-	103838	3	10787	9	N	9806	9806	0	-	-	-0-
*05	285262 X	99110	-0-	-	-186152	-0-	-	91435	3	7675	9	N	6977	6977	0	-	-	-0-
*06	223650 X	94325	-0-	-	-129325	-0-	-	87733	3	6592	9	N	5993	5993	0	-	-	-0-
*07	181133 X	83827	-0-	-	-97306	-0-	-	77924	3	5903	9	N	5366	5366	0	-	-	-0-
*08	126387 X	78941	-0-	-	-47446	-0-	-	73284	3	5657	9	N	5143	5143	0	-	-	-0-
*09	114630 X	69041	-0-	-	-45589	-0-	-	64077	3	4964	9	N	4513	4513	0	-	-	-0-
10	99107 X	64512	-0-	-	-34595	-0-	-	59805	3	4707	9	N	4279	4279	0	-	-	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU					WELL #:	4	RRCID -> 297675		COMPL. DATE 12/05/2024		TOTAL	DEPTH 13348	PERF.13415	- 19988				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-					N	NO RPT					-0-
ARNOLD UNIT A					WELL #:	3	RRCID -> 297676		COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL	DEPTH 12584	PERF.12429	- 19829				
05	60078 X	54029	-0-	-	-6049	-0-	-	52601	3	1428	9	N	1298	1298	0	-	-	-0-
06	58140 X	44866	-0-	-	-13274	-0-	-	43724	3	1142	9	N	1038	1038	0	-	-	-0-
07	60078 X	42497	-0-	-	-17581	-0-	-	41275	3	1222	9	N	1111	1111	0	-	-	-0-
08	54033 X	41012	-0-	-	-13021	-0-	-	39824	3	1188	9	N	1080	1080	0	-	-	-0-
*09	52290 X	38893	-0-	-	-13397	-0-	-	37765	3	1128	9	N	1025	1025	0	-	-	-0-
10	54033 X	29040	-0-	-	-24993	-0-	-	28181	3	859	9	N	781	781	0	-	-	-0-
KAREN KENNEDY UNIT A					WELL #:	8	RRCID -> 297801		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL	DEPTH 12961	PERF.13149	- 18913				
05	65875 X	53429	-0-	-	-12446	-0-	-	52734	3	695	9	N	632	632	0	-	-	-0-
06	54810 X	24959	-0-	-	-29851	-0-	-	24631	3	328	9	N	298	298	0	-	-	-0-
07	51305 X	12509	-0-	-	-38796	-0-	-	12248	3	261	9	N	237	237	0	-	-	-0-
08	53444 X	272	-0-	-	-53172	-0-	-	225	3	47	9	N	43	43	0	-	-	-0-
*09	51720 X	3087	-0-	-	-48633	-0-	-	3024	3	63	9	N	57	57	0	-	-	-0-
10	53444 X	39225	-0-	-	-14219	-0-	-	38669	3	556	9	N	505	505	0	-	-	-0-
OLSON-BAKER UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 297895		COMPL. DATE 12/02/2023		TOTAL	DEPTH 11955	PERF.12265	- 20059				
05	70474 X	70474	-0-	-	-0-	-0-	-	59218	3	11256	9	N	10233	10233	0	-	-	-0-
06	67949 X	67949	-0-	-	-0-	-0-	-	58086	3	9863	9	N	8966	8966	0	-	-	-0-
07	69576 X	69576	-0-	-	-0-	-0-	-	60484	3	9092	9	N	8265	8265	0	-	-	-0-
08	70463 X	65477	-0-	-	-4986	-0-	-	57798	3	7679	9	N	6981	6981	0	-	-	-0-
*09	68190 X	55629	-0-	-	-12561	-0-	-	48722	3	6907	9	N	6279	6279	0	-	-	-0-
10	70463 X	46305	-0-	-	-24158	-0-	-	41015	3	5290	9	N	4809	4809	0	-	-	-0-
ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A					WELL #:	1	RRCID -> 297947		COMPL. DATE 07/20/2023		TOTAL	DEPTH 12074	PERF.11891	- 21528				
05	48825 X	28849	-0-	-	-19976	-0-	-	24582	3	4267	9	N	3879	3879	0	-	-	-0-
06	42720 X	32428	-0-	-	-10292	-0-	-	27397	3	5031	9	N	4574	4574	0	-	-	-0-
07	44144 X	35518	-0-	-	-8626	-0-	-	30341	3	5177	9	N	4706	4706	0	-	-	-0-
08	35371 X	33905	-0-	-	-1466	-0-	-	29167	3	4738	9	N	4307	4307	0	-	-	-0-
*09	34230 X	30975	-0-	-	-3255	-0-	-	26590	3	4385	9	N	3986	3986	0	-	-	-0-
10	35526 X	30230	-0-	-	-5296	-0-	-	25866	3	4364	9	N	3967	3967	0	-	-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
1893 D-MALEK Y USW G																	
WELL #: 1 RRCID -> 297981 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12234 - 19974																	
M O	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	
05	114080 X	74104	-0-	-39976	-0-	67186	3	6918	9	N	6289	6289	0			-0-	
06	104910 X	66022	-0-	-38888	-0-	60346	3	5676	9	N	5160	5160	0			-0-	
07	102300 X	57770	-0-	-44530	-0-	52554	3	5216	9	N	4742	4742	0			-0-	
08	74090 X	51057	-0-	-23033	-0-	46589	3	4468	9	N	4062	4062	0			-0-	
*09	71700 X	42011	-0-	-29689	-0-	38426	3	3585	9	N	3259	3259	0			-0-	
10	74090 X	38563	-0-	-35527	-0-	35421	3	3142	9	N	2856	2856	0			-0-	
OLSON-BKR-GNZLS ULW A														WELL #: 1 RRCID -> 297986 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12505 - 20450			
05	79148 X	79148	-0-	-0-	-0-	69564	3	9584	9	N	8713	8713	0			-0-	
06	74517 X	74517	-0-	-0-	-0-	63965	3	10552	9	N	9593	9569	0		24 1	-0-	
07	73471 X	73471	-0-	-0-	-0-	66847	3	6624	9	N	6022	6022	0			-0-	
08	79143 X	43695	-0-	-35448	-0-	38968	3	4727	9	N	4297	4297	0			-0-	
*09	76590 X	51448	-0-	-25142	-0-	45856	3	5592	9	N	5084	5084	0			-0-	
10	79143 X	52829	-0-	-26314	-0-	47719	3	5110	9	N	4645	4645	0			-0-	
ESKEW NORTH-EW USW B														WELL #: 1 RRCID -> 298006 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11902 - 21965			
05	40207 X	30298	-0-	-9909	-0-	25462	3	4836	9	N	4396	4396	0			-0-	
06	38070 X	26177	-0-	-11893	-0-	21377	3	4800	9	N	4364	4364	0			-0-	
07	50965 X	50965	-0-	-0-	-0-	39986	3	10979	9	N	9981	9981	0			-0-	
08	46804 X	46804	-0-	-0-	-0-	37516	3	9288	9	N	8444	8444	0			-0-	
*09	36570 X	29745	-0-	-6825	-0-	24487	3	5258	9	N	4780	4780	0			-0-	
10	50964 X	28237	-0-	-22727	-0-	23443	3	4794	9	N	4358	4358	0			-0-	
OLSON-BAKER UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 298019 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12510 - 16479			
05	40796 X	29361	-0-	-11435	-0-	27688	3	1673	9	N	1521	1521	0			-0-	
06	39480 X	26377	-0-	-13103	-0-	23762	3	2615	9	N	2377	2377	0			-0-	
07	40207 X	26530	-0-	-13677	-0-	22470	3	4060	9	N	3691	3691	0			-0-	
08	30752 X	24798	-0-	-5954	-0-	21322	3	3476	9	N	3160	3160	0			-0-	
*09	28500 X	21758	-0-	-6742	-0-	18576	3	3182	9	N	2893	2893	0			-0-	
10	29357 X	20241	-0-	-9116	-0-	17457	3	2784	9	N	2531	2531	0			-0-	
ESKEW NORTH-EW USW A														WELL #: 1 RRCID -> 298020 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11826 - 21962			
05	53165 X	40366	-0-	-12799	-0-	34634	3	5732	9	N	5211	5211	0			-0-	
06	46680 X	42401	-0-	-4279	-0-	36587	3	5814	9	N	5285	5285	0			-0-	
07	48236 X	42072	-0-	-6164	-0-	36214	3	5858	9	N	5325	5325	0			-0-	
08	40362 X	39868	-0-	-494	-0-	34534	3	5334	9	N	4849	4849	0			-0-	
*09	42390 X	34909	-0-	-7481	-0-	30407	3	4502	9	N	4093	4093	0			-0-	
10	43803 X	34614	-0-	-9189	-0-	30108	3	4506	9	N	4096	4096	0			-0-	
ESKEW NORTH UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 298160 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11940 - 15470			
05	37917 X	37917	-0-	-0-	-0-	36288	3	1629	9	N	1481	1481	0			-0-	
06	34830 X	34830	-0-	-0-	-0-	33488	3	1342	9	N	1220	1220	0			-0-	
07	24739 X	24739	-0-	-0-	-0-	22035	3	2704	9	N	2458	2458	0			-0-	
08	20026 X	7584	-0-	-12442	-0-	6814	3	770	9	N	700	700	0			-0-	
*09	19380 X	6435	-0-	-12945	-0-	6119	3	316	9	N	287	287	0			-0-	
10	20026 X	5992	-0-	-14034	-0-	5623	3	369	9	N	335	335	0			-0-	
KAREN KENNEDY UNIT A														WELL #: 4 RRCID -> 298231 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12722 - 19631			
05	64015 X	52186	-0-	-11829	-0-	51297	3	889	9	N	808	808	0			-0-	
06	61950 X	24710	-0-	-37240	-0-	24323	3	387	9	N	352	352	0			-0-	
07	64015 X	16424	-0-	-47591	-0-	15984	3	440	9	N	400	400	0			-0-	
08	60016 X	11031	-0-	-48985	-0-	10749	3	282	9	N	256	256	0			-0-	
*09	58080 X	11979	-0-	-46101	-0-	11635	3	344	9	N	313	313	0			-0-	
10	52173 X	29997	-0-	-22176	-0-	29257	3	740	9	N	673	673	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 298233 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12801 - 19701														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	61659 X	54395	-0-	-7264	-0-	53628	3	767	9	N	697	697	0	-0-
06	55050 X	22458	-0-	-32592	-0-	22119	3	339	9	N	308	308	0	-0-
07	55583 X	27612	-0-	-27971	-0-	27054	3	558	9	N	507	507	0	-0-
08	54405 X	15834	-0-	-38571	-0-	15539	3	295	9	N	268	268	0	-0-
*09	52650 X	19627	-0-	-33023	-0-	19162	3	465	9	N	423	423	0	-0-
*10	55661 X	55661	-0-	-0-	-0-	54849	3	812	9	N	738	738	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 298234 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12722 - 19783														
05	64008 X	64008	-0-	-0-	-0-	63373	3	635	9	N	577	576	0	-0-
06	57750 X	23156	-0-	-34594	-0-	22951	3	205	9	N	186	186	0	-0-
07	49693 X	33365	-0-	-16328	-0-	33021	3	344	9	N	313	313	0	-0-
08	64015 X	10198	-0-	-53817	-0-	10087	3	111	9	N	101	101	0	-0-
*09	61950 X	11703	-0-	-50247	-0-	11520	3	183	9	N	166	166	0	-0-
10	64015 X	15225	-0-	-48790	-0-	14988	3	237	9	N	215	215	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 298235 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12959 PERF.12948 - 19705														
05	68169 X	59643	-0-	-8526	-0-	58650	3	993	9	N	903	903	0	-0-
06	62190 X	23923	-0-	-38267	-0-	23519	3	404	9	N	367	367	0	-0-
07	64263 X	32313	-0-	-31950	-0-	31727	3	586	9	N	533	533	0	-0-
08	59644 X	15169	-0-	-44475	-0-	14881	3	288	9	N	262	262	0	-0-
*09	57720 X	6460	-0-	-51260	-0-	6368	3	92	9	N	84	84	0	-0-
10	59644 X	44586	-0-	-15058	-0-	43865	3	721	9	N	655	655	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 7 RRCID -> 298236 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12873 - 19882														
05	70184 X	34530	-0-	-35654	-0-	34246	3	284	9	N	258	258	0	-0-
06	46350 X	28273	-0-	-18077	-0-	28066	3	207	9	N	188	188	0	-0-
07	47895 X	20748	-0-	-27147	-0-	20566	3	182	9	N	165	165	0	-0-
08	45539 X	7776	-0-	-37763	-0-	7699	3	77	9	N	70	70	0	-0-
*09	44070 X	13745	-0-	-30325	-0-	13578	3	167	9	N	152	152	0	-0-
*10	50914 X	50914	-0-	-0-	-0-	50507	3	407	9	N	370	370	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D														
WELL #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12535 - 18488														
05	90706 X	53025	-0-	-37681	-0-	48627	3	4398	9	N	3998	3998	0	-0-
06	63270 X	38563	-0-	-24707	-0-	35378	3	3185	9	N	2895	2895	0	-0-
07	65379 X	30060	-0-	-35319	-0-	27435	3	2625	9	N	2386	2386	0	-0-
08	53010 X	29317	-0-	-23693	-0-	26665	3	2652	9	N	2411	2411	0	-0-
*09	51300 X	28459	-0-	-22841	-0-	26009	3	2450	9	N	2227	2227	0	-0-
10	53010 X	26154	-0-	-26856	-0-	23985	3	2169	9	N	1972	1972	0	-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 298402 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12422 - 19717														
05	72409 X	72409	-0-	-0-	-0-	62140	3	10269	9	N	9335	9335	0	-0-
06	66300 X	62156	-0-	-4144	-0-	52642	3	9514	9	N	8649	8625	0	-0-
07	62744 X	61573	-0-	-1171	-0-	51384	3	10189	9	N	9263	9263	0	-0-
08	72416 X	195	-0-	-72221	-0-	139	3	56	9	N	51	51	0	-0-
*09	70080 X	47075	-0-	-23005	-0-	39265	3	7810	9	N	7100	7100	0	-0-
10	72416 X	58685	-0-	-13731	-0-	49799	3	8886	9	N	8078	8078	0	-0-
COLVIN UNIT A														
WELL #: 8 RRCID -> 298470 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12482 - 19174														
05	54653 X	46263	-0-	-8390	-0-	38917	3	7346	9	N	6678	6678	0	-0-
06	52890 X	35792	-0-	-17098	-0-	29620	3	6172	9	N	5611	5611	0	-0-
07	54653 X	19475	-0-	-35178	-0-	16165	3	3310	9	N	3009	3009	0	-0-
08	46252 X	33548	-0-	-12704	-0-	27685	3	5863	9	N	5330	5330	0	-0-
*09	44760 X	18451	-0-	-26309	-0-	15076	3	3375	9	N	3068	3068	0	-0-
10	46252 X	19269	-0-	-26983	-0-	15550	3	3719	9	N	3381	3381	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT A														
WELL #: 10 RRCID -> 298505 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12352 - 18946														
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
05	48546 X	35898	-0-	-12648	-0-	29347	3	6551	9 N	5955	5955	0		-0-
06	46980 X	28314	-0-	-18666	-0-	22975	3	5339	9 N	4854	4854	0		-0-
07	46314 X	20767	-0-	-25547	-0-	17458	3	3309	9 N	3008	3008	0		-0-
08	37758 X	30120	-0-	-7638	-0-	24946	3	5174	9 N	4704	4704	0		-0-
*09	34950 X	24727	-0-	-10223	-0-	20562	3	4165	9 N	3786	3786	0		-0-
10	35898 X	16646	-0-	-19252	-0-	13496	3	3150	9 N	2864	2864	0		-0-
COLVIN UNIT A														
WELL #: 11 RRCID -> 298506 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12248 - 18989														
05	65100 X	31892	-0-	-33208	-0-	26224	3	5668	9 N	5153	5153	0		-0-
06	49650 X	32436	-0-	-17214	-0-	26730	3	5706	9 N	5187	5187	0		-0-
07	45632 X	8497	-0-	-37135	-0-	7006	3	1491	9 N	1355	1355	0		-0-
08	35986 X	35986	-0-	-0-	-0-	29903	3	6083	9 N	5530	5530	0		-0-
*09	32430 X	26251	-0-	-6179	-0-	21723	3	4528	9 N	4116	4116	0		-0-
10	33511 X	24881	-0-	-8630	-0-	20648	3	4233	9 N	3848	3848	0		-0-
1893 G-H USW F														
WELL #: 1 RRCID -> 298588 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12463 PERF.12933 - 23180														
05	167555 X	158701	-0-	-8854	-0-	138660	3	20041	9 N	18219	18219	0		-0-
06	145260 X	123548	-0-	-21712	-0-	107799	3	15749	9 N	14317	14317	0		-0-
07	150102 X	118837	-0-	-31265	-0-	104171	3	14666	9 N	13333	13333	0		-0-
08	158689 X	91538	-0-	-67151	-0-	80177	3	11361	9 N	10328	10328	0		-0-
*09	153570 X	98809	-0-	-54761	-0-	86969	3	11840	9 N	10764	10764	0		-0-
10	158689 X	97847	-0-	-60842	-0-	86559	3	11288	9 N	10262	10262	0		-0-
ESKEW E-RS-RSE ULW B														
WELL #: 1 RRCID -> 298598 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12407 - 23657														
05	112761 X	112761	-0-	-0-	-0-	108530	3	4231	9 N	3846	3846	0		-0-
06	108291 X	108291	-0-	-0-	-0-	104654	3	3637	9 N	3306	3306	0		-0-
07	98941 X	98941	-0-	-0-	-0-	95904	3	3037	9 N	2761	2720	0	41 1	-0-
08	112747 X	100885	-0-	-11862	-0-	98024	3	2861	9 N	2601	2601	0		-0-
*09	109110 X	91152	-0-	-17958	-0-	88570	3	2582	9 N	2347	2347	0		-0-
10	112747 X	82893	-0-	-29854	-0-	80537	3	2356	9 N	2142	2142	0		-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G														
WELL #: 2 RRCID -> 298641 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12842 - 18096														
05	153027 X	153027	-0-	-0-	-0-	139430	3	13597	9 N	12361	12357	0	4 8	-0-
06	138330 X	133187	-0-	-5143	-0-	121353	3	11834	9 N	10758	10758	0		-0-
07	132525 X	115747	-0-	-16778	-0-	105190	3	10557	9 N	9597	9597	0		-0-
08	153016 X	80738	-0-	-72278	-0-	73390	3	7348	9 N	6680	6680	0		-0-
*09	148080 X	92186	-0-	-55894	-0-	84631	3	7555	9 N	6868	6868	0		-0-
10	153016 X	72923	-0-	-80093	-0-	67106	3	5817	9 N	5288	5288	0		-0-
1893 G-H USW K														
WELL #: 1 RRCID -> 298644 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12847 PERF.12863 - 24244														
05	154721 X	136561	-0-	-18160	-0-	119855	3	16706	9 N	15187	15187	0		-0-
06	136140 X	84413	-0-	-51727	-0-	73377	3	11036	9 N	10033	10033	0		-0-
07	136121 X	95049	-0-	-41072	-0-	82459	3	12590	9 N	11445	11445	0		-0-
08	136555 X	85205	-0-	-51350	-0-	74821	3	10384	9 N	9440	9440	0		-0-
*09	132150 X	126762	-0-	-5388	-0-	113010	3	13752	9 N	12502	12502	0		-0-
10	136555 X	121229	-0-	-15326	-0-	108975	3	12254	9 N	11140	11140	0		-0-
1893 G-H USW J														
WELL #: 1 RRCID -> 298651 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13191 - 23797														
05	164771 X	164771	-0-	-0-	-0-	147802	3	16969	9 N	15426	15426	0		-0-
06	146490 X	143633	-0-	-2857	-0-	129173	3	14460	9 N	13145	13145	0		-0-
07	151373 X	144122	-0-	-7251	-0-	129192	3	14930	9 N	13573	13573	0		-0-
08	164207 X	97281	-0-	-66926	-0-	87797	3	9484	9 N	8622	8622	0		-0-
*09	158910 X	136104	-0-	-22806	-0-	123326	3	12778	9 N	11616	11616	0		-0-
10	164207 X	136289	-0-	-27918	-0-	125003	3	11286	9 N	10260	10260	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW E-RS USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 298741 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12360 - 23761														
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
05	111172 X	111172	-0-	-0-	-0-	107380	3	3792	9 N	3447	3447	0		-0-
06	96180 X	94820	-0-	-1360	-0-	91780	3	3040	9 N	2764	2764	0		-0-
07	99386 X	15941	-0-	-83445	-0-	15415	3	526	9 N	478	437	0	41 1	-0-
08	111166 X	35806	-0-	-75360	-0-	33424	3	2382	9 N	2165	2165	0		-0-
*09	107580 X	3002	-0-	-104578	-0-	2884	3	118	9 N	107	107	0		-0-
10	111166 X	6587	-0-	-104579	-0-	6316	3	271	9 N	246	246	0		-0-
DOBBIE RANCH														
WELL #: 10 RRCID -> 298756 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13124 - 22910														
05	145284 X	145284	-0-	-0-	-0-	128635	3	16649	9 N	15135	15135	0		-0-
06	135347 X	135347	-0-	-0-	-0-	120465	3	14882	9 N	13529	13529	0		-0-
07	125953 X	122222	-0-	-3731	-0-	108460	3	13762	9 N	12511	12511	0		-0-
08	145297 X	102284	-0-	-43013	-0-	91346	3	10938	9 N	9944	9944	0		-0-
*09	140610 X	97107	-0-	-43503	-0-	86632	3	10475	9 N	9523	9523	0		-0-
10	145297 X	94308	-0-	-50989	-0-	84819	3	9489	9 N	8626	8626	0		-0-
COLVIN UNIT A														
WELL #: 9 RRCID -> 298773 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12498 - 19111														
05	53537 X	47465	-0-	-6072	-0-	39626	3	7839	9 N	7126	7126	0		-0-
06	51810 X	48206	-0-	-3604	-0-	41239	3	6967	9 N	6334	6334	0		-0-
07	47709 X	11959	-0-	-35750	-0-	10206	3	1753	9 N	1594	1594	0		-0-
08	47461 X	25194	-0-	-22267	-0-	21115	3	4079	9 N	3708	3708	0		-0-
*09	48210 X	37402	-0-	-10808	-0-	31257	3	6145	9 N	5586	5586	0		-0-
10	49817 X	28868	-0-	-20949	-0-	24227	3	4641	9 N	4219	4219	0		-0-
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 298783 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12778 - 18187														
05	19995 X	11718	-0-	-8277	-0-	10751	3	967	9 N	879	879	0		-0-
06	19350 X	9551	-0-	-9799	-0-	8807	3	744	9 N	676	676	0		-0-
07	19995 X	6335	-0-	-13660	-0-	5891	3	444	9 N	404	404	0		-0-
08	16244 X	2165	-0-	-14079	-0-	2033	3	132	9 N	120	120	0		-0-
09	12270 X	7	-0-	-12263	-0-	7	3		N	-0-				-0-
10	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-				N	-0-				-0-
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 298803 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12671 - 18317														
05	26598 X	16237	-0-	-10361	-0-	14778	3	1459	9 N	1326	1326	0		-0-
06	15870 X	7969	-0-	-7901	-0-	7329	3	640	9 N	582	582	0		-0-
07	18383 X	-0-	-0-	-18383	-0-				N	-0-				-0-
08	18383 X	259	-0-	-18124	-0-	174	3	85	9 N	77	77	0		-0-
*09	17790 X	574	-0-	-17216	-0-	427	3	147	9 N	134	134	0		-0-
*10	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	16586	3	1472	9 N	1338	1338	0		-0-
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 298804 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12541 - 18169														
05	33914 X	25927	-0-	-7987	-0-	24517	3	1410	9 N	1282	1282	0		-0-
06	27810 X	24567	-0-	-3243	-0-	23479	3	1088	9 N	989	989	0		-0-
07	28737 X	17876	-0-	-10861	-0-	17065	3	811	9 N	737	737	0		-0-
08	25916 X	24324	-0-	-1592	-0-	23226	3	1098	9 N	998	998	0		-0-
*09	25080 X	21810	-0-	-3270	-0-	20842	3	968	9 N	880	880	0		-0-
10	25916 X	24103	-0-	-1813	-0-	22993	3	1110	9 N	1009	1009	0		-0-
ESKEW E-RS-RSE ULW A														
WELL #: 1 RRCID -> 298806 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12331 - 23658														
05	111148 X	111148	-0-	-0-	-0-	108082	3	3066	9 N	2787	2787	0		-0-
06	104640 X	104640	-0-	-0-	-0-	102038	3	2602	9 N	2365	2365	0		-0-
07	95666 X	95596	-0-	-70	-0-	92903	3	2693	9 N	2448	2407	0	41 1	-0-
08	111135 X	85046	-0-	-26089	-0-	81317	3	3729	9 N	3390	3390	0		-0-
*09	107550 X	88225	-0-	-19325	-0-	82706	3	5519	9 N	5017	5017	0		-0-
10	111135 X	80936	-0-	-30199	-0-	75676	3	5260	9 N	4782	4782	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
ESKEW E-RS USW B											WELL #: 1		RRCID -> 298991		COMPL. DATE 04/18/2023		TOTAL DEPTH 12829		PERF.12407 - 23649	
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				
05	86854 X	86854	-0-	-0-	-0-	83051	3	3803	9	N	3457	3457	0				-0-			
06	141094 X	141094	-0-	-0-	-0-	136470	3	4624	9	N	4204	4204	0				-0-			
07	126121 X	126121	-0-	-0-	-0-	122087	3	4034	9	N	3667	3626	0		41	1	-0-			
08	129463 X	129463	-0-	-0-	-0-	125581	3	3882	9	N	3529	3529	0				-0-			
*09	121035 X	121035	-0-	-0-	-0-	117329	3	3706	9	N	3369	3369	0				-0-			
*10	116883 X	116883	-0-	-0-	-0-	113445	3	3438	9	N	3125	3125	0				-0-			
RUHMANN UNIT A											WELL #: 4		RRCID -> 298992		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 12392		PERF.12682 - 18057	
05	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	8672	3	407	9	N	370	370	0				-0-			
06	23880 X	2046	-0-	-21834	-0-	1881	3	165	9	N	150	150	0				-0-			
07	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-						-0-			
08	17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	16192	3	922	9	N	838	838	0				-0-			
*09	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	17595	3	967	9	N	879	879	0				-0-			
*10	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	11661	3	704	9	N	640	640	0				-0-			
KAY-1893 B ULW A											WELL #: 1		RRCID -> 299034		COMPL. DATE 06/09/2025		TOTAL DEPTH 12939		PERF.12891 - 21817	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
06	SHUT IN	130149	-0-	130149	130149	252	1	109593	3	N	18458	18458	0				-0-			
						20304	9													
07	SHUT IN	207595	-0-	207595	337744	360	1	179804	3	N	24937	24937	0				-0-			
						27431	9													
08	SHUT IN	227762	-0-	227762	565506	394	1	199153	3	N	25650	25650	0				-0-			
						28215	9													
*09	756850 X	191344	-0-	-565506	-0-	325	1	168635	3	N	20349	20349	0				-0-			
						22384	9													
*10	222226 X	222226	-0-	-0-	-0-	377	1	198032	3	N	21652	21647	0		5	8	-0-			
						23817	9													
PLOMERO RANCH											WELL #: 40		RRCID -> 299041		COMPL. DATE 11/10/2024		TOTAL DEPTH 11852		PERF. N/A	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		05/22/2025																
PLOMERO RANCH											WELL #: 37		RRCID -> 299042		COMPL. DATE 10/09/2024		TOTAL DEPTH 11891		PERF. N/A	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		05/24/2025																
PLOMERO RANCH											WELL #: 38		RRCID -> 299043		COMPL. DATE 10/21/2024		TOTAL DEPTH 11846		PERF. N/A	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		05/22/2025																
PULLIN-F MALEK R ULW B											WELL #: 1		RRCID -> 299093		COMPL. DATE 06/09/2025		TOTAL DEPTH 12933		PERF.13000 - 25610	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
06	SHUT IN	106840	-0-	106840	106840	204	1	88906	3	N	16118	16118	0				-0-			
						17730	9													
07	SHUT IN	192628	-0-	192628	299468	327	1	163423	3	N	26253	26253	0				-0-			
						28878	9													
08	SHUT IN	181290	-0-	181290	480758	304	1	154177	3	N	24372	24372	0				-0-			
						26809	9													
*09	674423 X	193665	-0-	-480758	-0-	319	1	166014	3	N	24847	24846	0		1	8	-0-			
						27332	9													
*10	204027 X	204027	-0-	-0-	-0-	335	1	176256	3	N	24942	24942	0				-0-			
						27436	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT./ 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT./ 109333																				
PULLIN-F MALEK R USW A WELL #: 1 RRCID -> 299094 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF. N/A																				
M O	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	127983	-0-	127983	127983			237	1	103278	3	N	N	22244	22244	0				-0-
07	SHUT IN	197950	-0-	197950	325933			24468	9											-0-
08	SHUT IN	198139	-0-	198139	524072			329	1	164467	3	N	N	30140	30140	0				-0-
09	SHUT IN	217587	-0-	217587	741659			33154	9											-0-
10	SHUT IN	192746	-0-	192746	934405			329	1	166540	3	N	N	28427	28427	0				-0-
								31270	9											-0-
								355	1	184624	3	N	N	29644	29643	0	1	8		-0-
								32608	9											-0-
								314	1	165434	3	N	N	24544	24544	0				-0-
								26998	9											-0-

PULLIN-F MALEK R ULW C															WELL #: 1 RRCID -> 299095 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12884 - 26823					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	141258	-0-	141258	141258			274	1	119139	3	N	N	19859	19859	0				-0-
								21845	9											-0-
*07	SHUT IN	204618	-0-	204618	345876			347	1	171201	3	N	N	30064	30064	0				-0-
								33070	9											-0-
*08	SHUT IN	203463	-0-	203463	549339			336	1	168375	3	N	N	31593	31593	0				-0-
								34752	9											-0-
*09	750903 X	201564	-0-	-549339	-0-			321	1	165369	3	N	N	32613	32613	0				-0-
								35874	9											-0-
*10	212137 X	212137	-0-	-0-	-0-			337	1	176107	3	N	N	32448	32448	0				-0-
								35693	9											-0-

RUHMANN UNIT A															WELL #: 3 RRCID -> 299116 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12602 - 18160					
05	90923 X	14526	-0-	-76397	-0-			13459	3	1067	9	N	N	970	970	0				-0-
06	17579 X	17579	-0-	-0-	-0-			16191	3	1388	9	N	N	1262	1262	0				-0-
07	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-			17383	3	1108	9	N	N	1007	1007	0				-0-
08	14539 X	355	-0-	-14184	-0-			268	3	87	9	N	N	79	79	0				-0-
09	17580 X	238	-0-	-17342	-0-			234	3	4	9	N	N	4	4	0				-0-
10	18476 X	21	-0-	-18455	-0-			21	3			N	N	-0-						-0-

F. MALEK F-D USW A															WELL #: 1 RRCID -> 299414 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 12165 PERF. N/A					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
*06	SHUT IN	1976	-0-	1976	1976			10	1	1195	3	N	N	701	701	0				-0-
								771	9											-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	1976								N	-0-						-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13106															07/07/2025					

F. MALEK F-D USW D															WELL #: 1 RRCID -> 299415 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 12195 PERF. N/A					
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
*06	SHUT IN	1632	-0-	1632	1632			9	1	1064	3	N	N	508	508	0				-0-
								559	9											-0-
07	0 A	147781	-0-	147781	149413			276	1	108345	3	N	N	35600	35600	0				-0-
								39160	9											-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13115															07/07/2025					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT./ 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT./ 109333																	
F. MALEK F-D USW C WELL #: 1										RRCID -> 299424 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 12152 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	1564	-0-	-0-	1564	1564	8	1	943	3	N	NO RPT	557	0			-0-
							613	9									
07	0 A	165590	-0-	-0-	165590	167154	292	1	114032	3	N	46605	46605	0			-0-
							51266	9									
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13117 07/31/2025																	

LIVINGSTON GAS UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 299522	COMPL. DATE 08/12/2025			TOTAL DEPTH 12070		PERF.12102		- 21384			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	62959	-0-	-0-	62959	62959	123	1	45866	3	N	15427	15427	0			-0-
							16970	9									
*09	SHUT IN	98705	-0-	-0-	98705	161664	183	1	74630	3	N	21720	21719	0	1	8	-0-
							23892	9									
*10	259238 X	97574	-0-	-0-	-161664	-0-	214	1	74020	3	N	21218	21217	0	1	8	-0-
							23340	9									

LIVINGSTON GAS UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 299523	COMPL. DATE 08/12/2025			TOTAL DEPTH 12111		PERF.11962		- 21619			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	70738	-0-	-0-	70738	70738	140	1	52111	3	N	16806	16806	0			-0-
							18487	9									
*09	SHUT IN	125402	-0-	-0-	125402	196140	234	1	95300	3	N	27153	27152	0	1	8	-0-
							29868	9									
*10	306206 X	110066	-0-	-0-	-196140	-0-	244	1	84368	3	N	23140	23140	0			-0-
							25454	9									

LIVINGSTON GAS UNIT					WELL #: 8	RRCID -> 299524	COMPL. DATE 08/12/2025			TOTAL DEPTH 12131		PERF.11858		- 21497			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	67448	-0-	-0-	67448	67448	139	1	51406	3	N	14457	14457	0			-0-
							15903	9									
*09	SHUT IN	128659	-0-	-0-	128659	196107	250	1	101367	3	N	24584			1	8	-0-
							27042	9									
*10	302928 X	106821	-0-	-0-	-196107	-0-	246	1	84579	3	N	19996	19996	0			-0-
							21996	9									

LIVINGSTON GAS UNIT					WELL #: 9	RRCID -> 299536	COMPL. DATE 08/12/2025			TOTAL DEPTH 12126		PERF.12217		- 20774			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	84713	-0-	-0-	84713	84713	165	1	61230	3	N	21198	21198	0			-0-
							23318	9									
*09	SHUT IN	128013	-0-	-0-	128013	212726	234	1	96096	3	N	28803	28803	0			-0-
							31683	9									
*10	308962 X	96236	-0-	-0-	-212726	-0-	210	1	73070	3	N	20869	20869	0			-0-
							22956	9									

PLOMERO RANCH					WELL #: 39	RRCID -> 299611	COMPL. DATE 10/31/2024			TOTAL DEPTH 11781		PERF. N/A					
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/23/2025																	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY A-B USW B WELL #: 1 RRCID -> 299614 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12653 - 22887														
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	0	77222	-0-	77222	744251	69081	3	8141	9	N	7401	7400	0	-0-
06	0	89580	-0-	89580	833831	80085	3	9495	9	N	8632	8632	0	-0-
07	1004420 X	170589	-0-	-833831	-0-	153021	3	17568	9	N	15971	15971	0	-0-
08	154504 X	144465	-0-	-10039	-0-	130716	3	13749	9	N	12499	12499	0	-0-
*09	149520 X	110138	-0-	-39382	-0-	99970	3	10168	9	N	9244	9243	0	-0-
10	154504 X	100462	-0-	-54042	-0-	91696	3	8766	9	N	7969	7969	0	-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 299648 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 11968 PERF.12138 - 16406														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	74934	-0-	74934	74934	143	1	53128	3	N	19694	19694	0	-0-
						21663	9							
*09	SHUT IN	102838	-0-	102838	177772	186	1	75952	3	N	24273	24273	0	-0-
						26700	9							
10	0 W	87428	-0-	87428	265200	189	1	65526	3	N	19739	19739	0	-0-
						21713	9							
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 299649 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12098 - 21678														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	85481	-0-	85481	85481	169	1	62876	3	N	20396	20396	0	-0-
						22436	9							
*09	SHUT IN	125495	-0-	125495	210976	234	1	95565	3	N	26996	26996	0	-0-
						29696	9							
*10	328189 X	117213	-0-	-210976	-0-	261	1	90330	3	N	24202	24202	0	-0-
						26622	9							
ESKEW EAST WELL #: 9 RRCID -> 299772 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12947 - 17447														
05	0	15621	-0-	15621	1144624	13729	3	1892	9	N	1720	1720	0	-0-
06	1155855 X	11231	-0-	-1144624	-0-	9979	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-
07	76818 X	11224	-0-	-65594	-0-	10076	3	1148	9	N	1044	1044	0	-0-
08	76818 X	12471	-0-	-64347	-0-	11466	3	1005	9	N	914	914	0	-0-
*09	74340 X	11507	-0-	-62833	-0-	10443	3	1064	9	N	967	967	0	-0-
10	76818 X	11422	-0-	-65396	-0-	10258	3	1164	9	N	1058	1058	0	-0-
BETTY KENNEDY A-B USW A WELL #: 1 RRCID -> 299773 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12533 - 22519														
05	0	142746	-0-	142746	1066441	125026	3	17720	9	N	16109	16109	0	-0-
06	0	147821	-0-	147821	1214262	129076	3	18745	9	N	17041	17041	0	-0-
07	1374594 X	160332	-0-	-1214262	-0-	139896	3	20436	9	N	18578	18578	0	-0-
08	169167 X	118594	-0-	-50573	-0-	104120	3	14474	9	N	13158	13158	0	-0-
*09	163710 X	92752	-0-	-70958	-0-	81370	3	11382	9	N	10347	10347	0	-0-
10	169167 X	81751	-0-	-87416	-0-	71578	3	10173	9	N	9248	9248	0	-0-
BETTY KENNEDY A-B USW C WELL #: 1 RRCID -> 299774 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12529 - 22712														
05	0	114471	-0-	114471	956179	102522	3	11949	9	N	10863	10863	0	-0-
06	0	117782	-0-	117782	1073961	106369	3	11413	9	N	10375	10375	0	-0-
07	1173269 X	99308	-0-	-1073961	-0-	89822	3	9486	9	N	8624	8624	0	-0-
08	150195 X	73618	-0-	-76577	-0-	66820	3	6798	9	N	6180	6180	0	-0-
*09	145350 X	58098	-0-	-87252	-0-	52635	3	5463	9	N	4966	4966	0	-0-
10	150195 X	51598	-0-	-98597	-0-	46648	3	4950	9	N	4500	4500	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 8 RRCID -> 299777 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12798 - 17901														
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	* EOM BALANCE		
05	0	7491	-0-	7491	1301764	6273	3	1218	9	N	1107	1107	0	-0-
06	1312752 X	10988	-0-	-1301764	-0-	9030	3	1958	9	N	1780	1780	0	-0-
07	84134 X	11026	-0-	-73108	-0-	9175	3	1851	9	N	1683	1683	0	-0-
08	84134 X	13473	-0-	-70661	-0-	12028	3	1445	9	N	1314	1314	0	-0-
*09	81420 X	18628	-0-	-62792	-0-	17251	3	1377	9	N	1252	1252	0	-0-
10	84134 X	12394	-0-	-71740	-0-	10469	3	1925	9	N	1750	1750	0	-0-
BETTY KENNEDY A-B USW D WELL #: 1 RRCID -> 299789 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12492 - 22775														
05	0	127129	-0-	127129	953501	110776	3	16353	9	N	14866	14866	0	-0-
06	0	124712	-0-	124712	1078213	111455	3	13257	9	N	12052	12052	0	-0-
07	1220051 X	141838	-0-	-1078213	-0-	127327	3	14511	9	N	13192	13192	0	-0-
08	122109 X	116414	-0-	-5695	-0-	105473	3	10941	9	N	9946	9946	0	-0-
*09	118170 X	96603	-0-	-21567	-0-	87675	3	8928	9	N	8116	8116	0	-0-
10	122109 X	86225	-0-	-35884	-0-	78259	3	7966	9	N	7242	7242	0	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992														
LOVE UNIT WELL #: 1H														
05	3100 N	4523	-0-	1423	1423	335	1	532	2	Y	972	970	0	5
						2578	3	9	4					
06	3000 N	1944	-0-	-1056	367	179	1	277	2	Y	406	407	0	4
						1036	3	5	4					
07	973 N	606	-0-	-367	-0-	16	1	23	2	Y	450	450	0	4
						72	3	495	9					
08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	Y	24	28	0	-0-
						26	9							
*09	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	196	1	198	2	Y	499	490	0	9
						646	3	11	4					
10	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	202	1	219	2	Y	798	412	0	383 1 12
						729	3	7	4					
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992														
05	3100 N	6693	-0-	3593	4734	557	1	884	2	Y	865	863	0	5
						4285	3	15	4					
06	3000 N	2441	-0-	-559	4175	253	1	392	2	Y	296	298	0	3
						1463	3	7	4					
07	4995 X	820	-0-	-4175	-0-	96	1	139	2	Y	117	119	0	1
						455	3	1	4					
08	6479 X	2033	-0-	-4446	-0-	311	1	272	2	Y	211	209	0	3
						1206	3	12	4					
*09	6600 X	2283	-0-	-4317	-0-	180	1	180	2	Y	1202	1183	0	22
						591	3	10	4					
10	6820 X	469	-0-	-6351	-0-	4	1	4	2	Y	404	226	0	194 1 6
						17	3	444	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 #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
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
*11	73916 X	73916	-0-	-0-	-0-	3108 1	6294 2	Y	5130	5127	1			14
						58435 3	436 4							
*12	74546 X	74546	-0-	-0-	-0-	3021 1	6424 2	Y	5232	5224	1			22
						58975 3	371 4							
*01	69682 X	69682	-0-	-0-	-0-	2072 1	7068 2	Y	5717	5656	1			83
						53505 3	748 4							
*02	62814 X	62814	-0-	-0-	-0-	2144 1	7838 2	Y	3728	3771	1			40
						48317 3	414 4							
*03	67325 X	67325	-0-	-0-	-0-	2342 1	10417 2	Y	3749	3764	1			25
						50167 3	275 4							
*04	60049 X	60049	-0-	-0-	-0-	2148 1	9566 2	Y	3527	3502	1			50
						44168 3	287 4							
*05	60650 X	60650	-0-	-0-	-0-	2462 1	9677 2	Y	4274	4270	1			54
						43703 3	107 4							
*06	53144 X	53144	-0-	-0-	-0-	2056 1	8249 2	Y	2730	2750	1			34
						39590 3	246 4							
*07	51706 X	51706	-0-	-0-	-0-	2827 1	8257 2	Y	3116	3099	1			51
						37031 3	163 4							
*08	54443 X	54443	-0-	-0-	-0-	4272 1	8558 2	Y	2440	2454	1			37
						38839 3	90 4							
*09	49436 X	49436	-0-	-0-	-0-	3988 1	7707 2	Y	2293	2231	1			99
						34973 3	246 4							
10	47015 X	47015	-0-	-0-	-0-	3770 1	7215 2	Y	2328	2354	1			73
						33308 3	161 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101														
*11	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	624 1	1261 2	Y	1695	1694	1			5
						11713 3	87 4							
*12	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	605 1	1287 2	Y	2291	2286	1			10
						11815 3	75 4							
*01	16610 X	16610	-0-	-0-	-0-	446 1	1522 2	Y	2693	2664	1			39
						11518 3	162 4							
*02	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	365 1	1337 2	Y	1782	1802	1			19
						8247 3	71 4							
*03	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	607 1	2702 2	Y	1652	1660	1			11
						13015 3	71 4							
*04	18263 X	18263	-0-	-0-	-0-	643 1	2865 2	Y	1317	1309	1			19
						13220 3	86 4							
*05	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	353 1	1389 2	Y	697	707	1			9
						6275 3	15 4							
*06	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	389 1	1564 2	Y	522	524	1			7
						7503 3	47 4							
*07	16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	923 1	2703 2	Y	1059	1049	1			17
						12088 3	54 4							
*08	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	1407 1	2818 2	Y	1231	1229	1			19
						12789 3	30 4							
*09	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	1685 1	3347 2	Y	1678	1624	1			73
						14770 3	104 4							
10	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	1747 1	3342 2	Y	1645	1666	1			52
						15428 3	74 4							

PAGE: 989

SUGARKANE (EAGLE FORD)					//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//					216378											
MCALISTER UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	265430	COMPL.	DATE	10/05/2011	TOTAL	DEPTH	12782	PERF.12722	- 17303
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
*12	797 X	797	-0-	-0-	-0-			31 599	1 3	65 4	2 4	Y	89	89	1	-0-
*01	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-			34 872	1 3	115 12	2 4	Y	256	252	1	4
*02	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-			66 1499	1 3	243 13	2 4	Y	555	553	1	6
*03	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-			163 3483	1 3	723 19	2 4	Y	512	515	1	3
*04	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-			210 4314	1 3	934 28	2 4	Y	372	370	1	5
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	95	99	1	1
*06	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-			90 1729	1 3	361 11	2 4	Y	297	294	1	4
*07	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-			92 1210	1 3	269 5	2 4	Y	280	279	1	5
*08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-			316 2877	1 3	634 7	2 4	Y	308	308	1	5
*09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-			345 3021	1 3	667 21	2 4	Y	350	340	1	15
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-			221 1952	1 3	423 9	2 4	Y	285	291	1	9
MCALISTER UNIT					WELL #:	4H	RRCID ->	265431	COMPL.	DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	12763	PERF.12841	- 16500
*11	36284 X	36284	-0-	-0-	-0-			1619 30444	1 3	22 227	2 4	Y	3611	3611	1	10
*12	31729 X	31729	-0-	-0-	-0-			1352 26405	1 3	1 166	2 4	Y	3459	3454	1	15
*01	30416 X	30416	-0-	-0-	-0-			993 25655	1 3	1 359	2 4	Y	3098	3068	1	45
*02	25735 X	25735	-0-	-0-	-0-			953 21491	1 3	3 184	2 4	Y	2822	2837	1	30
*03	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-			1030 22064	1 3	6 121	2 4	Y	3008	3018	1	20
*04	23578 X	23578	-0-	-0-	-0-			966 19881	1 3	11 129	2 4	Y	2355	2342	1	33
*05	22458 X	22458	-0-	-0-	-0-			1065 46	1 4	18913 2434	3 9	Y	2213	2218	1	28
*06	20280 X	20280	-0-	-0-	-0-			884 106	1 4	17027 2263	3 9	Y	2057	2059	1	26
*07	21335 X	21335	-0-	-0-	-0-			1360 78	1 4	17812 2085	3 9	Y	1895	1890	1	31
*08	19551 X	19551	-0-	-0-	-0-			1760 37	1 4	15995 1759	3 9	Y	1599	1606	1	24
*09	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-			1678 14712	1 3	13 103	2 4	Y	1647	1600	1	71
10	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-			1676 14805	1 3	9 71	2 4	Y	1571	1593	1	49
KOTARA-RIDLEY UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	266687	COMPL.	DATE	05/27/2012	TOTAL	DEPTH	12436	PERF.12795	- 16656
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-			168 914	1 3	99 1	2 4	Y	92	91	0	3
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-			122 618	1 3	75 2	2 4	Y	86	87	0	2
07	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-			179 791	1 3	82 2	2 4	Y	82	82	0	2
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-			243 998	1 3	328 2	2 4	Y	124	122	0	4
*09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-			262 1086	1 3	106 3	2 4	Y	74	76	0	2
10	1178 N	755	-0-	-423	-0-			133 518	1 3	41 1	2 4	Y	56	26	0	30 1 2

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	ALLOW CODE	GAS 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
05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	492	1	288	2	Y	212	209	0	7
						2676	3	3	4					
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	609	1	373	2	Y	225	226	0	6
						3083	3	8	4					
07	3162 X	1326	-0-	-1836	-0-	197	1	90	2	Y	150	151	0	5
						872	3	2	4					
08	4526 X	1089	-0-	-3437	-0-	146	1	197	2	Y	134	135	0	4
						598	3	1	4					
*09	3030 X	2321	-0-	-709	-0-	399	1	162	2	Y	92	94	0	2
						1655	3	4	4					
10	5394 X	1209	-0-	-4185	-0-	212	1	65	2	Y	97	45	0	3
						823	3	2	4			51	1	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	68	67	0	2
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	77	77	0	2
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	41	42	0	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0	1
09	T. A.	54	-0-	54	54	9	1	4	2	Y	-0-	1	0	-0-
						41	3							
10	T. A.	119	-0-	119	173	23	1	7	2	Y	-0-			-0-
						89	3							
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	91	91	1	-0-
						13	3	100	9					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944														
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	111	1	177	2	Y	966	963	0	5
						857	3	3	4					
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	75	1	116	2	Y	449	450	0	4
						433	3	2	4					
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	183	1	263	2	Y	602	600	0	6
						864	3	2	4					
08	2170 N	582	-0-	-1588	-0-	27	1	24	2	Y	387	388	0	5
						104	3	1	4					
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	291	291	0	5
10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	427	221	0	6
												205	1	
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065														
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	
05	20305 X	6613	-0-	-13692	-0-	581 1	921 2	Y	569	567 0			3	
06	19650 X	8077	-0-	-11573	-0-	4469 3	16 4	Y	971	966 0			8	
07	20305 X	9283	-0-	-11022	-0-	839 1	1299 2	Y	1073	1070 0			11	
08	9703 X	8966	-0-	-737	-0-	4847 3	24 4	Y	1084	1080 0			15	
*09	8310 X	8119	-0-	-191	-0-	1129 1	1620 2	Y	1110	1104 0			21	
10	9207 X	6331	-0-	-2876	-0-	5341 3	13 4	Y	1167	610 0	561 1		17	
						1341 1	1176 2	Y						
						5205 3	52 4							
						1290 1	1298 2	Y						
						4238 3	72 4							
						882 1	957 2	Y						
						3177 3	31 4							
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704														
05	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	1488 1	2359 2	Y	4043	4031 0			21	
06	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	11442 3	40 4	Y	2816	2812 0			25	
07	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	844 1	1305 2	Y	3419	3410 0			34	
08	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	4872 3	24 4	Y	2786	2781 0			39	
*09	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	871 1	1250 2	Y	2248	2245 0			42	
10	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	4121 3	10 4	Y	1701	901 0	817 1		25	
						1647 1	1442 2	Y						
						6392 3	64 4							
						1180 1	1188 2	Y						
						3879 3	66 4							
						832 1	903 2	Y						
						2996 3	29 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	102	101 0			3	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	103	103 0			3	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 3	113 9	Y	125	124 0			4	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	8 1	4 2	Y	218	216 0			6	
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	38 3	138 9	Y	102	106 0			2	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	35 1	48 2	Y	123	57 0	64 1		4	
						145 3	240 9							
						8 1	3 2	Y						
						34 3	112 9	Y						
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494														
05	1663 N	897	-0-	-766	-0-	6 1	9 2	Y	763	774 0			4	
06	1050 N	406	-0-	-644	-0-	43 3	839 9	Y	283	285 0			2	
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	11 1	17 2	Y	78	79 0			1	
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	67 3	311 9	Y	84	84 0			1	
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	168 1	240 2	Y	33	33 0			1	
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	792 3	2 4	Y	66	34 0	32 1		1	
						139 1	121 2	Y						
						537 3	5 4							
						109 1	109 2	Y						
						357 3	6 4							
						230 1	250 2	Y						
						829 3	8 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685																
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

KOSUB UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 266846	COMPL.	DATE	10/24/2017	TOTAL	DEPTH	12711	PERF.12660	- 12756	
*11	123609 X	123609	-0-	-0-	-0-	4590	1	9295	2	Y	20719	20757	1		56
						86290	3	643	4						
*12	88499 X	88499	-0-	-0-	-0-	3167	1	6735	2	Y	14883	14875	1		64
						61836	3	390	4						
*01	67004 X	67004	-0-	-0-	-0-	1809	1	6173	2	Y	10572	10482	1		154
						46740	3	653	4						
*02	58160 X	58160	-0-	-0-	-0-	1778	1	6516	2	Y	8587	8649	1		92
						40077	3	343	4						
*03	59551 X	59551	-0-	-0-	-0-	1873	1	8373	2	Y	8146	8183	1		55
						40124	3	220	4						
*04	50769 X	50769	-0-	-0-	-0-	1657	1	7381	2	Y	6752	6712	1		95
						34083	3	221	4						
*05	44268 X	44268	-0-	-0-	-0-	1665	1	6544	2	Y	5852	5874	1		73
						29550	3	72	4						
*06	36794 X	36794	-0-	-0-	-0-	1287	1	5153	2	Y	4922	4934	1		61
						24787	3	153	4						
*07	35631 X	35631	-0-	-0-	-0-	1808	1	5280	2	Y	4321	4312	1		70
						23686	3	104	4						
*08	31758 X	31758	-0-	-0-	-0-	2288	1	4584	2	Y	3665	3680	1		55
						20805	3	49	4						
*09	30422 X	30422	-0-	-0-	-0-	2258	1	4373	2	Y	3496	3400	1		151
						19805	3	140	4						
10	29657 X	29657	-0-	-0-	-0-	2204	1	4217	2	Y	3343	3389	1		105
						19465	3	94	4						

KOSUB UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 266864	COMPL.	DATE 10/24/2017	TOTAL DEPTH 12745	PERF.12685	- 12831			
*11	57183 X	57183	-0-	-0-	-0-	2107 39605	1 3	4266 295	2 4	Y	9918	9938	1	27
*12	41333 X	41333	-0-	-0-	-0-	1472 28732	1 3	3130 181	2 4	Y	7107	7104	1	30
*01	30287 X	30287	-0-	-0-	-0-	810 20933	1 3	2765 293	2 4	Y	4987	4944	1	73
*02	26150 X	26150	-0-	-0-	-0-	789 17794	1 3	2896 152	2 4	Y	4108	4137	1	44
*03	26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	812 17397	1 3	3633 95	2 4	Y	3912	3930	1	26
*04	22125 X	22125	-0-	-0-	-0-	708 14557	1 3	3153 95	2 4	Y	3284	3264	1	46
*05	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	731 12982	1 3	2875 32	2 4	Y	2826	2837	1	35
*06	16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	577 11118	1 3	2311 69	2 4	Y	2447	2452	1	30
*07	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	805 10543	1 3	2350 46	2 4	Y	2168	2163	1	35
*08	13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	966 8783	1 3	1935 20	2 4	Y	1923	1929	1	29
*09	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	982 8613	1 3	1902 61	2 4	Y	1993	1936	1	86
10	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	1036 9157	1 3	1983 44	2 4	Y	2037	2059	1	64

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921														
*11	24750 X	21821	-0-	-2929	-0-	834	1	1671	2	Y	3197	3192	1	9
						15682	3	117	4					
*12	23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	888	1	1826	2	Y	3272	3267	1	14
						17335	3	109	4					
*01	21071 X	21071	-0-	-0-	-0-	595	1	1920	2	Y	2707	2682	1	39
						15363	3	215	4					
*02	18508 X	17434	-0-	-1074	-0-	550	1	1780	2	Y	2363	2377	1	25
						12399	3	106	4					
*03	20491 X	18840	-0-	-1651	-0-	616	1	2305	2	Y	2405	2414	1	16
						13201	3	72	4					
*04	19830 X	17027	-0-	-2803	-0-	569	1	2165	2	Y	2275	2259	1	32
						11714	3	76	4					
*05	17111 X	17111	-0-	-0-	-0-	665	1	2166	2	Y	2232	2236	1	28
						11796	3	29	4					
*06	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	511	1	1732	2	Y	1861	1866	1	23
						9847	3	61	4					
*07	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	825	1	1984	2	Y	2343	2328	1	38
						10811	3	47	4					
*08	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	1068	1	1778	2	Y	4101	4077	1	62
						9710	3	23	4					
*09	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	1008	1	1619	2	Y	2055	2028	1	89
						8843	3	62	4					
10	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	1088	1	2083	2	Y	1558	1598	1	49
						9615	3	46	4					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	2325 X	2264	-0-	-61	-0-	272	1	160	2	Y	319	316	0		10
						1479	3		2						
06	2250 X	1650	-0-	-600	-0-	193	1	118	2	Y	328	329	0		9
						975	3		3						
07	3162 X	2045	-0-	-1117	-0-	282	1	129	2	Y	348	347	0		10
						1248	3		3						
08	3100 N	3166	-0-	66	66	421	1	567	2	Y	412	410	0		12
						1722	3		3						
*09	3000 N	3891	-0-	891	957	609	1	247	2	Y	463	464	0		11
						2520	3		6						
*10	3038 X	2081	-0-	-957	-0-	304	1	94	2	Y	453	211	0	239 1	14
						1182	3		3						
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346															
*11	26940 X	8007	-0-	-18933	-0-	266	1	516	2	Y	1996	1992	1		5
						4992	3		37						
*12	16461 X	14750	-0-	-1711	-0-	506	1	1020	2	Y	2992	2984	1		13
						9871	3		62						
*01	16461 X	13450	-0-	-3011	-0-	349	1	1085	2	Y	2622	2597	1		38
						9006	3		126						
*02	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	352	1	1114	2	Y	2383	2396	1		25
						7936	3		68						
*03	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	391	1	1444	2	Y	2264	2274	1		15
						8370	3		46						
*04	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	378	1	1388	2	Y	2022	2009	1		28
						7776	3		51						
*05	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	424	1	1367	2	Y	1825	1830	1		23
						7528	3		18						
*06	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	360	1	1196	2	Y	1668	1670	1		21
						6930	3		43						
*07	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	540	1	1295	2	Y	1588	1583	1		26
						7074	3		31						
*08	T. A.	9732	-0-	9732	9732	694	1	1154	2	Y	1416	1421	1		21
						6311	3		15						
*09	T. A.	9144	-0-	9144	18876	682	1	1098	2	Y	1221	1189	1		53
						5979	3		42						
10	T. A.	10777	-0-	10777	29653	786	1	1505	2	Y	1370	1380	1		43
						6946	3		33						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700														
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
*11	49080 X	30431	-0-	-18649	-0-	1246	1	2522	2	Y	2792	2789	1	8
						23417	3	175	4					
*12	50716 X	29571	-0-	-21145	-0-	1186	1	2521	2	Y	2336	2334	1	10
						23148	3	146	4					
*01	50716 X	37201	-0-	-13515	-0-	1135	1	3873	2	Y	2248	2225	1	33
						29310	3	410	4					
*02	36344 X	33033	-0-	-3311	-0-	1107	1	4046	2	Y	2472	2479	1	26
						24948	3	213	4					
*03	31589 X	31499	-0-	-90	-0-	1055	1	4695	2	Y	2739	2747	1	18
						22612	3	124	4					
*04	36930 X	30980	-0-	-5950	-0-	1102	1	4913	2	Y	1953	1944	1	27
						22670	3	147	4					
*05	38161 X	33761	-0-	-4400	-0-	1367	1	5372	2	Y	2456	2452	1	31
						24261	3	59	4					
*06	36930 X	30566	-0-	-6364	-0-	1159	1	4649	2	Y	2098	2103	1	26
						22312	3	138	4					
*07	36425 X	30545	-0-	-5880	-0-	1652	1	4789	2	Y	2147	2138	1	35
						21647	3	95	4					
*08	34709 X	34709	-0-	-0-	-0-	2665	1	5338	2	Y	2202	2204	1	33
						24228	3	56	4					
*09	31050 X	30685	-0-	-365	-0-	2389	1	4591	2	Y	2368	2299	1	102
						20953	3	147	4					
10	32085 X	30036	-0-	-2049	-0-	2336	1	4469	2	Y	2273	2303	1	72
						20631	3	100	4					

MCALISTER UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495														
*11	26052 X	26052	-0-	-0-	-0-	1110	1	20861	3	Y	3569	3568	1	10
						155	4	3926	9					
*12	24864 X	24864	-0-	-0-	-0-	1037	1	157	2	Y	2996	2993	1	13
						20247	3	127	4					
*01	21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	689	1	43	2	Y	2845	2817	1	41
						17779	3	249	4					
*02	18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	678	1	47	2	Y	2300	2316	1	25
						15290	3	130	4					
*03	18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	716	1	67	2	Y	2195	2205	1	15
						15335	3	84	4					
*04	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	678	1	39	2	Y	1907	1895	1	27
						13952	3	90	4					
*05	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	822	1	94	2	Y	1868	1872	1	23
						14589	3	36	4					
*06	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	744	1	300	2	Y	1942	1941	1	24
						14353	3	89	4					
*07	17050 X	17050	-0-	-0-	-0-	1056	1	101	2	Y	1815	1809	1	30
						13835	3	61	4					
*08	15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	1383	1	51	2	Y	1504	1511	1	23
						12571	3	30	4					
*09	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	1511	1	366	2	Y	1617	1570	1	70
						13253	3	94	4					
10	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	1561	1	429	2	Y	1660	1678	1	52
						13783	3	66	4					

KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 996

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543														
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	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	1679	1	658	2	Y	3363	3364	1	9
						31563	3	236	4					
*12	33005 X	33005	-0-	-0-	-0-	1420	1	350	2	Y	3023	3019	1	13
						27735	3	175	4					
*01	30482 X	30482	-0-	-0-	-0-	981	1	331	2	Y	3165	3132	1	46
						25334	3	354	4					
*02	25614 X	25614	-0-	-0-	-0-	922	1	488	2	Y	2941	2956	1	31
						20791	3	178	4					
*03	23122 X	23122	-0-	-0-	-0-	869	1	54	2	Y	3158	3168	1	21
						18623	3	102	4					
*04	20603 X	20603	-0-	-0-	-0-	809	1	56	2	Y	2719	2702	1	38
						16639	3	108	4					
*05	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	970	1	269	2	Y	2645	2650	1	33
						17233	3	42	4					
*06	19837 X	19837	-0-	-0-	-0-	830	1	293	2	Y	2385	2388	1	30
						15991	3	99	4					
*07	22767 X	22767	-0-	-0-	-0-	1363	1	549	2	Y	2657	2644	1	43
						17853	3	79	4					
*08	19296 X	19296	-0-	-0-	-0-	1651	1	203	2	Y	2180	2190	1	33
						15009	3	35	4					
*09	17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	1581	1	190	2	Y	2012	1958	1	87
						13863	3	98	4					
10	20126 X	20126	-0-	-0-	-0-	1759	1	459	2	Y	2089	2110	1	66
						15535	3	75	4					

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913														
*11	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	109	1	220	2	Y	933	930	1	3
						2049	3	15	4					
*12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	162	1	343	2	Y	951	950	1	4
						3157	3	20	4					
*01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	79	1	269	2	Y	1365	1349	1	20
						2037	3	28	4					
*02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	109	1	399	2	Y	1103	1111	1	12
						2461	3	21	4					
*03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	92	1	408	2	Y	240	250	1	2
						1967	3	11	4					
*04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	122	1	542	2	Y	132	132	1	2
						2502	3	16	4					
*05	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	287	1	1129	2	Y	146	146	1	2
						5096	3	12	4					
*06	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	233	1	934	2	Y	287	285	1	4
						4482	3	28	4					
*07	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	305	1	886	2	Y	365	363	1	6
						3986	3	18	4					
*08	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	469	1	940	2	Y	484	483	1	7
						4264	3	10	4					
*09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	269	1	520	2	Y	337	329	1	15
						2357	3	16	4					
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	213	1	408	2	Y	336	340	1	11
						1884	3	9	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	80	1	169	2	Y	355	353	1	2
						1554	3	10	4					
*01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	121	121	1	2
						207	3	3	4					
*02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	70	1	256	2	Y	518	514	1	6
						1578	3	13	4					
*03	2232 X	696	-0-	-1536	-0-	22	1	98	2	Y	94	99	1	1
						470	3	3	4					
*04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	5	1	20	2	Y	31	32	1	-0-
*05	2728 X	143	-0-	-2585	-0-	89	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
						10	1	39	2	Y	4	4	1	-0-
*06	2640 X	240	-0-	-2400	-0-	186	3	1	4					
						1	1	2	2	Y	74	73	1	1
*07	2728 X	94	-0-	-2634	-0-	10	3	81	9					
						54	1	108	2	Y	15	16	1	-0-
*08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	489	3	1	4					
						59	1	114	2	Y	14	13	1	1
*09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	518	3	4	4					
						48	1	93	2	Y	7	8	1	-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	428	3	2	4					
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665														
05	27386 X	27386	-0-	-0-	-0-	2271	1	3603	2	Y	3614	3605	0	19
						17476	3	61	4					
06	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	1005	1	1556	2	Y	2563	2560	0	22
						5808	3	29	4					
07	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	576	1	826	2	Y	3093	3085	0	30
						2724	3	7	4					
08	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	1448	1	1269	2	Y	2293	2291	0	32
						5619	3	57	4					
*09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	103	1	104	2	Y	154	183	0	3
						335	3	6	4					
10	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	931	1	1011	2	Y	1076	546	0	16
						3353	3	33	4			517	1	
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822														
*12	2170 X	517	-0-	-1653	-0-	19	1	41	2	Y	67	67	1	-0-
						381	3	2	4					
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	274	-0-	-274	-0-	274				Y	180	178	1	2
						60	3	198	9					
*06	T. A.	797	-0-	797	1071	8	1	33	2	Y	544	539	1	7
						157	3	1	4					
*07	T. A.	60	-0-	60	1131	4	1	10	2	Y	-0-	7	1	-0-
						46	3							
*08	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-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 #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*11	T. A.	58739	-0-	58739	157377	2109	1	4271	2	Y	11285	11304	1	30
						39649	3	296	4					
*12	14B2 EXT	43083	-0-	43083	200460	1490	1	3169	2	Y	8321	8315	1	36
						29088	3	183	4					
*01	14B2 EXT	31821	-0-	31821	232281	831	1	2836	2	Y	5799	5751	1	84
						21475	3	300	4					
*02	257758 X	25477	-0-	-232281	-0-	747	1	2738	2	Y	4544	4579	1	49
						16850	3	144	4					
*03	27955 X	27955	-0-	-0-	-0-	848	1	3792	2	Y	4583	4601	1	31
						18174	3	100	4					
*04	25073 X	25073	-0-	-0-	-0-	801	1	3570	2	Y	3735	3713	1	53
						16486	3	107	4					
*05	28170 X	28170	-0-	-0-	-0-	1087	1	4274	2	Y	3145	3159	1	39
						19302	3	47	4					
*06	22669 X	22669	-0-	-0-	-0-	813	1	3254	2	Y	2597	2604	1	32
						15648	3	97	4					
*07	22212 X	22212	-0-	-0-	-0-	1149	1	3355	2	Y	2358	2352	1	38
						15048	3	66	4					
*08	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	1441	1	2886	2	Y	1849	1859	1	28
						13099	3	31	4					
*09	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	1432	1	2773	2	Y	1881	1828	1	81
						12557	3	88	4					
10	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	1308	1	2504	2	Y	1656	1685	1	52
						11558	3	56	4					

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875														
*03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	17	17	1	-0-
						37	3	19	9					
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	545	537	1	8
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	123	1	1
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										//CONT.//		216378											
MCALISTER UNIT										WELL #:		11H		RRCID -> 281770		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12800 - 16345			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
MCALISTER UNIT										WELL #:		20H		RRCID -> 285020		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12772 - 18000			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10		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			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-		795 1	3101 3	N	503	502 0	1 8		-0-
							553 9							
12	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-		740 1	2879 3	N	422	422 0			-0-
							464 9							
01	3038 X	2910	-0-	-128	-0-		521 1	2040 3	N	317	317 0			-0-
							349 9							
02	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-		1159 1	4485 3	N	382	382 0			-0-
							420 9							
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-		901 1	3303 3	N	200	200 0			-0-
							220 9							
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-		930 1	3661 3	N	125	125 0			-0-
							138 9							
05	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-		942 1	3295 3	N	129	129 0			-0-
							142 9							
06	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-		1213 1	3643 3	N	331	331 0			-0-
							364 9							
07	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-		1189 1	3831 3	N	396	396 0			-0-
							436 9							
08	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-		2313 1	10665 3	N	1193	1193 0			-0-
							1312 9							
09	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-		2113 1	6786 3	N	1047	1047 0			-0-
							1152 9							
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-		992 1	3474 3	N	686	686 0			-0-
							755 9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	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														
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-		1158 1	4054 3	N	761	761 0			-0-
							837 9							
06	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-		1096 1	3292 3	N	548	548 0			-0-
							603 9							
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-		968 1	3119 3	N	638	638 0			-0-
							702 9							
08	709 X	709	-0-	-0-	-0-		49 1	228 3	N	393	393 0			-0-
							432 9							
09	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-		416 1	1339 3	N	333	333 0			-0-
							366 9							
10	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-		1043 1	3650 3	N	408	408 0			-0-
							449 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	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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205													
*11	32430 X	13896	-0-	-18534	-0-	555 1	1124 2	Y	1547	1547	1		4
						10437 3	78 4						
*12	19406 X	12989	-0-	-6417	-0-	508 1	1080 2	Y	1291	1289	1		6
						9918 3	63 4						
*01	19406 X	7098	-0-	-12308	-0-	197 1	673 2	Y	970	962	1		14
						5090 3	71 4						
*02	15764 X	8684	-0-	-7080	-0-	264 1	964 2	Y	1323	1323	1		14
						5950 3	51 4						
*03	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	734 1	3267 2	Y	1279	1284	1		9
						15735 3	86 4						
*04	21297 X	21297	-0-	-0-	-0-	748 1	3333 2	Y	1580	1567	1		22
						15378 3	100 4						
*05	21057 X	21057	-0-	-0-	-0-	818 1	3216 2	Y	2239	2233	1		28
						14525 3	35 4						
*06	20280 X	17263	-0-	-3017	-0-	628 1	2518 2	Y	1778	1784	1		22
						12086 3	75 4						
*07	21824 X	9007	-0-	-12817	-0-	461 1	1355 2	Y	1024	1029	1		17
						6038 3	27 4						
*08	22568 X	6924	-0-	-15644	-0-	508 1	1017 2	Y	702	708	1		11
						4616 3	11 4						
*09	21840 X	7243	-0-	-14597	-0-	538 1	1030 2	Y	837	812	1		36
						4721 3	33 4						
10	21948 X	9982	-0-	-11966	-0-	723 1	1383 2	Y	1326	1320	1		42
						6386 3	31 4						

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386													
*11	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	1661 1	6484 3	N	831	831	0		-0-
						914 9							
12	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	1444 1	5621 3	N	796	796	0		-0-
						876 9							
01	9889 X	6465	-0-	-3424	-0-	1164 1	4551 3	N	682	682	0		-0-
						750 9							
02	8960 X	3143	-0-	-5817	-0-	591 1	2285 3	N	243	243	0		-0-
						267 9							
03	9920 X	4248	-0-	-5672	-0-	775 1	2839 3	N	576	576	0		-0-
						634 9							
04	9060 X	5588	-0-	-3472	-0-	986 1	3883 3	N	654	654	0		-0-
						719 9							
05	7936 X	5288	-0-	-2648	-0-	1026 1	3592 3	N	609	609	0		-0-
						670 9							
06	6270 X	4386	-0-	-1884	-0-	918 1	2756 3	N	647	647	0		-0-
						712 9							
07	5766 X	3169	-0-	-2597	-0-	630 1	2034 3	N	459	459	0		-0-
						505 9							
08	5766 X	805	-0-	-4961	-0-	117 1	539 3	N	135	135	0		-0-
						149 9							
09	5580 X	820	-0-	-4760	-0-	178 1	570 3	N	65	65	0		-0-
						72 9							
10	5301 X	2198	-0-	-3103	-0-	403 1	1410 3	N	350	350	0		-0-
						385 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397														
05	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	1080	1	1713	2	Y	2120	2118	0	11
						8304	3	29	4					
06	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	699	1	1083	2	Y	1756	1752	0	15
						4042	3	20	4					
07	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	963	1	1381	2	Y	2432	2423	0	24
						4555	3	12	4					
08	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	1290	1	1130	2	Y	2061	2056	0	29
						5007	3	50	4					
*09	745 X	745	-0-	-0-	-0-	106	1	107	2	Y	162	188	0	3
						348	3	6	4					
10	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	973	1	1056	2	Y	1147	582	0	17
						3505	3	34	4				551 1	
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392														
05	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	1175	1	1864	2	Y	3423	3419	0	18
						9043	3	31	4					
06	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	717	1	1111	2	Y	3053	3044	0	27
						4148	3	21	4					
07	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	1431	1	2052	2	Y	4324	4309	0	42
						6770	3	17	4					
08	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	1282	1	1123	2	Y	3285	3281	0	46
						4975	3	50	4					
*09	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	182	1	184	2	Y	160	203	0	3
						600	3	10	4					
10	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	1009	1	1096	2	Y	1058	538	0	15
						3634	3	35	4				508 1	

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	397	-0-	397	3649	7	1	11	2	Y	296	295	0			2
						53	3	326	9							
06	T. A.	1854	-0-	1854	5503	193	1	298	2	Y	224	224	0			2
						1111	3	6	4							
07	T. A.	5896	-0-	5896	11399	792	1	1135	2	Y	196	196	0			2
						3744	3	9	4							
08	13347 X	1948	-0-	-11399	-0-	324	1	284	2	Y	63	64	0			1
						1258	3	13	4							
*09	1920 X	1526	-0-	-394	-0-	250	1	252	2	Y	170	168	0			3
						823	3	14	4							
10	3689 X	1400	-0-	-2289	-0-	173	1	187	2	Y	374	192	0	180	1	5
						623	3	6	4							
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594																
05	4247 X	3046	-0-	-1201	-0-	208	1	330	2	Y	819	815	0			4
						1601	3	6	4							
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	240	1	371	2	Y	1006	1001	0			9
						1384	3	7	4							
07	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	777	1	1115	2	Y	2080	2069	0			20
						3676	3	9	4							
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	430	1	378	2	Y	626	637	0			9
						1672	3	17	4							
*09	2400 X	1911	-0-	-489	-0-	222	1	223	2	Y	661	658	0			12
						727	3	12	4							
10	2480 X	1836	-0-	-644	-0-	244	1	265	2	Y	399	214	0	191	1	6
						879	3	9	4							
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251																
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388														
05	2976 X	2732	-0-	-244	-0-	308	1	181	2	Y	514	509	0	16
						1676	3		2					
06	2880 X	1910	-0-	-970	-0-	209	1	128	2	Y	463	466	0	13
						1061	3		3					
07	4464 X	2068	-0-	-2396	-0-	267	1	122	2	Y	447	447	0	13
						1184	3		3					
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	448	1	603	2	Y	568	565	0	16
						1833	3		3					
*09	3000 N	4474	-0-	1474	1474	689	1	279	2	Y	586	588	0	14
						2854	3		7					
*10	4950 X	3476	-0-	-1474	-0-	553	1	170	2	Y	541	252	0	16
						2152	3		6			287	1	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672														
05	T. A.	2033	-0-	2033	12320	272	1	160	2	Y	107	111	0	3
						1481	3		2					
06	T. A.	223	-0-	223	12543	21	1	13	2	Y	75	76	0	2
						106	3		83					
07	T. A.	219	-0-	219	12762	21	1	10	2	Y	85	84	0	3
						94	3		94					
08	12762 X	-0-	-0-	-12762	-0-					Y	36	38	0	1
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	32	32	0	1
10	2108 X	1385	-0-	-723	-0-	265	1	82	2	Y	4	2	0	-0-
						1031	3		3				3	1
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330														
*11	6660 X	5716	-0-	-944	-0-	887	1	3462	3	N	1243	1243	0	-0-
						1367	9							
12	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	1084	1	4216	3	N	1520	1520	0	-0-
						1672	9							
01	6200 X	5692	-0-	-508	-0-	892	1	3489	3	N	1192	1192	0	-0-
						1311	9							
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	1044	1	4042	3	N	1344	1344	0	-0-
						1478	9							
03	6975 X	6363	-0-	-612	-0-	1076	1	3942	3	N	1223	1223	0	-0-
						1345	9							
04	6750 X	5721	-0-	-1029	-0-	926	1	3648	3	N	1043	1043	0	-0-
						1147	9							
05	7254 X	5773	-0-	-1481	-0-	960	1	3361	3	N	1320	1320	0	-0-
						1452	9							
06	7020 X	5131	-0-	-1889	-0-	1106	1	3321	3	N	640	640	0	-0-
						704	9							
07	7254 X	5381	-0-	-1873	-0-	982	1	3166	3	N	1121	1121	0	-0-
						1233	9							
08	6355 X	4356	-0-	-1999	-0-	579	1	2670	3	N	1006	1006	0	-0-
						1107	9							
09	5730 X	4395	-0-	-1335	-0-	745	1	2393	3	N	1143	1143	0	-0-
						1257	9							
10	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	1094	1	3829	3	N	1074	1074	0	-0-
						1181	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 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										
*12	3720 X	2845 -0-	-875 -0-	88 1 187 2 Y 768 765 1 3									
				1714 3 11 4									
*01	3860 X	3860 -0-	-0- -0-	77 1 261 2 Y 1381 1364 1 20									
				1975 3 28 4									
*02	3370 X	3370 -0-	-0- -0-	69 1 251 2 Y 1352 1358 1 14									
				1550 3 13 4									
*03	9540 X	9540 -0-	-0- -0-	318 1 1415 2 Y 870 878 1 6									
				6813 3 37 4									
*04	5009 X	5009 -0-	-0- -0-	163 1 724 2 Y 687 683 1 10									
				3344 3 22 4									
*05	7558 X	7558 -0-	-0- -0-	289 1 1136 2 Y 900 899 1 11									
				5131 3 12 4									
*06	7690 X	7690 -0-	-0- -0-	289 1 1158 2 Y 590 594 1 7									
				5560 3 34 4									
*07	2325 X	1985 -0-	-340 -0-	107 1 313 2 Y 143 148 1 2									
				1402 3 6 4									
*08	9889 X	2371 -0-	-7518 -0-	183 1 367 2 Y 138 138 1 2									
				1665 3 4 4									
*09	8070 X	2014 -0-	-6056 -0-	157 1 303 2 Y 151 146 1 7									
				1378 3 10 4									
10	8339 X	1373 -0-	-6966 -0-	106 1 202 2 Y 117 120 1 4									
				932 3 4 4									
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318													
*12	1065 N	1065 -0-	-0- -0-	27 1 57 2 Y 413 411 1 2									
				524 3 3 4									
*01	3100 N	3353 -0-	253 253	68 1 231 2 Y 1165 1150 1 17									
				1748 3 24 4									
*02	2800 N	2885 -0-	85 338	61 1 225 2 Y 1092 1097 1 12									
				1386 3 12 4									
*03	3100 N	2831 -0-	-269 69	57 1 255 2 Y 1169 1173 1 8									
				1226 3 7 4									
*04	2711 X	2642 -0-	-69 -0-	59 1 265 2 Y 989 983 1 14									
				1222 3 8 4									
05	0 X	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	14	1	-0-				
*06	1225 X	1225 -0-	-0- -0-	39 1 157 2 Y 245 242 1 3									
				754 3 5 4									
*07	2399 X	2399 -0-	-0- -0-	75 1 218 2 Y 1024 1010 1 17									
				976 3 4 4									
*08	2203 X	2203 -0-	-0- -0-	112 1 225 2 Y 765 770 1 12									
				1022 3 2 4									
*09	899 X	899 -0-	-0- -0-	42 1 81 2 Y 367 363 1 16									
				369 3 3 4									
10	455 X	455 -0-	-0- -0-	2 1 4 2 Y 390 394 1 12									
				20 3 429 9									
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743													
05	0 Z NO RPT	-0- -0-	-0- -0-		Y	NO RPT			-0-				
06	0 Z NO RPT	-0- -0-	-0- -0-		Y	NO RPT			-0-				
07	0 Z NO RPT	-0- -0-	-0- -0-		Y	NO RPT			-0-				
08	0 Z NO RPT	-0- -0-	-0- -0-		Y	NO RPT			-0-				
09	0 Z NO RPT	-0- -0-	-0- -0-		Y	NO RPT			-0-				
10	0 Z NO RPT	-0- -0-	-0- -0-		Y	NO RPT			-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109														
M	ALLOW 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660														
*11	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	489 1	989 2	Y	4140	4138	1			11
						9182 3	69 4							
*12	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	541 1	1148 2	Y	3654	3649	1			16
						10543 3	66 4							
*01	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	408 1	1391 2	Y	1713	1704	1			25
						10528 3	147 4							
*02	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	492 1	1802 2	Y	2346	2346	1			25
						11113 3	95 4							
*03	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	275 1	1221 2	Y	1288	1304	1			9
						5881 3	32 4							
*04	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	285 1	1271 2	Y	978	973	1			14
						5867 3	38 4							
*05	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	341 1	1342 2	Y	1137	1137	1			14
						6059 3	15 4							
*06	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	370 1	1485 2	Y	1250	1248	1			16
						7123 3	44 4							
*07	14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	762 1	2236 2	Y	1743	1731	1			28
						9985 3	43 4							
*08	15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	1091 1	2186 2	Y	1747	1749	1			26
						9922 3	23 4							
*09	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	1032 1	1984 2	Y	1776	1725	1			77
						9053 3	64 4							
10	13830 X	13830	-0-	-0-	-0-	1011 1	1935 2	Y	1736	1758	1			55
						8931 3	43 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	10320 X	3967	-0-	-6353	-0-		137 1	277 2	Y		873	875 1		2
							2574 3	19 4						
*12	10664 X	4304	-0-	-6360	-0-		149 1	317 2	Y		831	829 1		4
							2906 3	18 4						
*01	10137 X	4459	-0-	-5678	-0-		122 1	416 2	Y		662	656 1		10
							3149 3	44 4						
*02	8736 X	6802	-0-	-1934	-0-		209 1	763 2	Y		984	983 1		11
							4708 3	40 4						
*03	6572 X	5506	-0-	-1066	-0-		161 1	717 2	Y		1051	1055 1		7
							3453 3	19 4						
*04	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-		214 1	955 2	Y		966	959 1		14
							4407 3	29 4						
*05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-		324 1	1273 2	Y		953	955 1		12
							5750 3	14 4						
*06	7260 X	7172	-0-	-88	-0-		258 1	1037 2	Y		791	793 1		10
							4976 3	31 4						
*07	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-		446 1	1307 2	Y		859	855 1		14
							5840 3	26 4						
*08	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-		558 1	1117 2	Y		811	813 1		12
							5069 3	12 4						
*09	7140 X	7100	-0-	-40	-0-		524 1	1007 2	Y		858	833 1		37
							4593 3	32 4						
10	7378 X	6652	-0-	-726	-0-		485 1	928 2	Y		847	857 1		27
							4286 3	21 4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
CREWS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295818 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12579 - 17921														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
CREWS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12641 - 17900														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
CREWS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 295899 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12504 - 17525														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
10	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													
CREWS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295900 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12716 - 17187													
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	* * EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 296484 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12845 - 17118													
*11	47040 X	25817	-0-	-21223	-0-	1096	1	2219	2	Y	1592	1593 1	4
						20598	3	153	4				
*12	39959 X	26547	-0-	-13412	-0-	1100	1	2339	2	Y	1362	1360 1	6
						21475	3	135	4				
*01	38285 X	22410	-0-	-15875	-0-	691	1	2359	2	Y	1135	1124 1	17
						17861	3	250	4				
*02	29036 X	26099	-0-	-2937	-0-	901	1	3294	2	Y	1296	1299 1	14
						20304	3	174	4				
*03	27528 X	26136	-0-	-1392	-0-	919	1	4089	2	Y	1203	1209 1	8
						19697	3	108	4				
*04	26100 X	23410	-0-	-2690	-0-	854	1	3803	2	Y	978	972 1	14
						17563	3	114	4				
*05	28830 X	20782	-0-	-8048	-0-	883	1	3470	2	Y	655	661 1	8
						15670	3	38	4				
*06	27900 X	17674	-0-	-10226	-0-	688	1	2762	2	Y	805	803 1	10
						13256	3	82	4				
*07	28830 X	17929	-0-	-10901	-0-	984	1	2874	2	Y	1019	1012 1	17
						12893	3	57	4				
*08	21607 X	16451	-0-	-5156	-0-	1302	1	2607	2	Y	621	629 1	9
						11831	3	28	4				
*09	20910 X	16000	-0-	-4910	-0-	1298	1	2514	2	Y	657	638 1	28
						11385	3	80	4				
10	21607 X	15656	-0-	-5951	-0-	1269	1	2428	2	Y	631	639 1	20
						11211	3	54	4				
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 296486 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12850 - 19567													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 296487 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187														
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	M	PROD	AMT	CODE
*11	58650 X	38654	-0-	-19996	-0-			1592	1	3224	2	Y	3351	3351 1
								29929	3	223	4			9
*12	65813 X	33182	-0-	-32631	-0-			1321	1	2809	2	Y	2819	2816 1
								25788	3	163	4			12
*01	65813 X	30563	-0-	-35250	-0-			899	1	3067	2	Y	2775	2747 1
								23219	3	325	4			40
*02	59444 X	30108	-0-	-29336	-0-			997	1	3647	2	Y	2535	2548 1
								22483	3	192	4			27
*03	63364 X	38184	-0-	-25180	-0-			1305	1	5803	2	Y	2704	2713 1
								27949	3	153	4			18
*04	38820 X	33601	-0-	-5219	-0-			1196	1	5326	2	Y	2115	2103 1
								24592	3	160	4			30
*05	33697 X	30349	-0-	-3348	-0-			1259	1	4948	2	Y	1585	1595 1
								22344	3	54	4			20
*06	36510 X	29267	-0-	-7243	-0-			1109	1	4449	2	Y	2019	2014 1
								21356	3	132	4			25
*07	37727 X	25018	-0-	-12709	-0-			1353	1	3952	2	Y	1733	1730 1
								17729	3	78	4			28
*08	30535 X	28321	-0-	-2214	-0-			2191	1	4389	2	Y	1614	1618 1
								19920	3	46	4			24
*09	29550 X	27521	-0-	-2029	-0-			2181	1	4223	2	Y	1687	1638 1
								19126	3	135	4			73
10	30535 X	26411	-0-	-4124	-0-			2088	1	3996	2	Y	1630	1652 1
								18445	3	89	4			51

MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447														
*11	67200 X	28227	-0-	-38973	-0-			1335	1	25090	3	Y	1468	1469 1
								187	4	1615	9			4
*12	53010 X	25075	-0-	-27935	-0-			1150	1	22444	3	Y	1218	1217 1
								141	4	1340	9			5
*01	43214 X	21991	-0-	-21223	-0-			761	1	19645	3	Y	1191	1179 1
								275	4	1310	9			17
*02	29176 X	18479	-0-	-10697	-0-			736	1	16597	3	Y	913	920 1
								142	4	1004	9			10
*03	32302 X	19008	-0-	-13294	-0-			797	1	17072	3	Y	950	954 1
								94	4	1045	9			6
*04	28350 X	17213	-0-	-11137	-0-			750	1	15436	3	Y	843	837 1
								100	4	927	9			12
*05	25482 X	16402	-0-	-9080	-0-			823	1	14601	3	Y	856	857 1
								36	4	942	9			11
*06	21750 X	14745	-0-	-7005	-0-			685	1	13189	3	Y	717	719 1
								82	4	789	9			9
*07	20398 X	15829	-0-	-4569	-0-			1028	1	13460	3	Y	1165	1155 1
								59	4	1282	9			19
*08	19778 X	14392	-0-	-5386	-0-			1326	1	12057	3	Y	892	898 1
								28	4	981	9			13
*09	17880 X	13183	-0-	-4697	-0-			1268	1	11123	3	Y	649	634 1
								78	4	714	9			28
10	17143 X	13404	-0-	-3739	-0-			1280	1	11302	3	Y	697	703 1
								55	4	767	9			22

MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	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															
MCALISTER UNIT WELL #: 28H RRCID -> 297343 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12672 PERF.13070 - 17778															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 27H RRCID -> 297386 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12948 - 17503															
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MCALISTER - KOSUB SA A WELL #: 1H RRCID -> 298460 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 19616															
*11	0	120568	-0-	120568	198219	4506	1	9124	2	Y	19639	19625	1		53
						84704	3	631	4						
*12	DELQ PR	84771	-0-	84771	282990	3066	1	6520	2	Y	13590	13585	1		58
						59859	3	377	4						
*01	340178 X	57188	-0-	-282990	-0-	1556	1	5310	2	Y	8683	8615	1		126
						40208	3	563	4						
*02	78484 X	54841	-0-	-23643	-0-	1708	1	6257	2	Y	7308	7356	1		78
						38507	3	330	4						
*03	86893 X	48825	-0-	-38068	-0-	1565	1	6980	2	Y	5984	6022	1		40
						33514	3	184	4						
*04	84090 X	39147	-0-	-44943	-0-	1302	1	5800	2	Y	4626	4601	1		65
						26782	3	174	4						
*05	64883 X	34563	-0-	-30320	-0-	1323	1	5198	2	Y	4100	4114	1		51
						23475	3	57	4						
*06	62790 X	28050	-0-	-34740	-0-	1004	1	4008	2	Y	3257	3268	1		40
						19335	3	120	4						
*07	64883 X	26955	-0-	-37928	-0-	1391	1	4063	2	Y	2907	2900	1		47
						18223	3	80	4						
*08	33790 X	22401	-0-	-11389	-0-	1630	1	3265	2	Y	2413	2424	1		36
						14818	3	34	4						
*09	32700 X	19939	-0-	-12761	-0-	1485	1	2875	2	Y	2243	2182	1		97
						13020	3	92	4						
10	33790 X	19717	-0-	-14073	-0-	1463	1	2799	2	Y	2245	2271	1		71
						12923	3	62	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 29H RRCID -> 298461 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12880 - 18563															
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 30H RRCID -> 298462 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12910 - 19046															
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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												
KOSUB UNIT				WELL #:		11H	RRCID ->	298463	COMPL. DATE	02/01/2025	TOTAL DEPTH	12751	PERF.13300	-	17441			
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
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
KOSUB UNIT				WELL #:		12H	RRCID ->	298464	COMPL. DATE	02/02/2025	TOTAL DEPTH	12840	PERF.13210	-	16991			
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
KOSUB UNIT				WELL #:		13H	RRCID ->	298465	COMPL. DATE	02/03/2025	TOTAL DEPTH	12739	PERF.13010	-	16992			
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
KOSUB UNIT				WELL #:		14H	RRCID ->	298496	COMPL. DATE	02/03/2025	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13075	-	17443			
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
KOSUB UNIT				WELL #:		10H	RRCID ->	298497	COMPL. DATE	01/28/2025	TOTAL DEPTH	12773	PERF.13050	-	20430			
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
MARATHON OIL EF LLC				525398														
KENNEDY				WELL #:		1H	RRCID ->	244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	16530	PERF.12298	-	16308			
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SINOR RANCH 02														
WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758														
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
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	3	48	9	Y	44	-0-
06	1260 N	1128	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	1081	3	47	9	Y	43	-0-
*07	1178 N	1014	-0-	-0-	-164	-0-	-0-	973	3	41	9	Y	37	-0-
08	1147 N	978	-0-	-0-	-169	-0-	-0-	939	3	39	9	Y	35	-0-
09	1140 N	59	-0-	-0-	-1081	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1	-0-
10	992 N	33	-0-	-0-	-959	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	-0-
ROBERT CRAWLEY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CHESNUTT 01														
WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350														
05	2914 X	1503	-0-	-0-	-1411	-0-	-0-	1499	3	4	9	Y	4	-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-0-	-2820	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	2728 X	230	-0-	-0-	-2498	-0-	-0-	223	3	7	9	Y	6	-0-
08	1519 N	1084	-0-	-0-	-435	-0-	-0-	1058	3	26	9	Y	24	-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3	19	9	Y	17	-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-	-0-
EASLEY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500														
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	24	-0-
								26	9					
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	80	1
								88	9					
07	291 X	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	233	3	Y	20	1
								1	4	22	9			
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	82	5
								1	4	90	9			
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	90	4
								1	4	99	9			
10	279 N	223	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	72	5
								79	9					
MORGAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583														
05	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1201	3	Y	325	16
								8	4	358	9			
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	1168	3	Y	85	4
								12	4	94	9			
07	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	631	3	Y	277	7
								5	4	305	9			
08	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	1607	3	Y	301	8
								12	4	331	9			
09	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	1507	3	Y	187	3
								6	4	206	9			
10	1953 X	1739	-0-	-0-	-214	-0-	-0-	197	1	1362	3	Y	159	2
								5	4	175	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398																
LONG 01				WELL #: 01H		RRCID -> 258285		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 18327		PERF.13700 - 18182								
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
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CHESNUTT 02				WELL #: 01H		RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 13146		PERF.13490 - 16922								
05		886 N		886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	Y	2	2	0				-0-	
06		893 N		893	-0-	-0-	-0-	891	3	2	9	Y	2	2	0				-0-	
07		1178 N		957	-0-	-221	-0-	938	3	19	9	Y	17	17	0				-0-	
08		991 N		991	-0-	-0-	-0-	968	3	23	9	Y	21	21	0				-0-	
09		940 N		940	-0-	-0-	-0-	918	3	22	9	Y	20	20	0				-0-	
10		961 N		834	-0-	-127	-0-	834	3			Y	-0-						-0-	

HANDY 02				WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13513 - 17860								
05		2215 X		2215	-0-	-0-	-0-	115	1	1824	3	Y	251	251	0				-0-	
								276	9											
06		2155 X		2155	-0-	-0-	-0-	183	1	1757	3	Y	195	195	0				-0-	
								215	9											
07		2654 X		2654	-0-	-0-	-0-	596	1	1808	3	Y	227	227	0				-0-	
								250	9											
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09		1733 X		1733	-0-	-0-	-0-	156	1	1338	3	Y	217	217	0				-0-	
								239	9											
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

DULLYE 01				WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122		PERF.13640 - 18750								
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

THREE SISTERS 01				WELL #: 01H		RRCID -> 259504		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12858		PERF.12860 - 17482								
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

MARK KATZFHEY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769		PERF.13813 - 18080								
05		3847 X		3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-						-0-	
06		4950 X		4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-						-0-	
07		5921 X		5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-						-0-	
08		6878 X		6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-						-0-	
09		4822 X		4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-						-0-	
10		4705 X		4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
PATINO UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	6107 X	2795	-0-	-3312	-0-	343	1	2107	3	Y	311	310	0	6
06	5910 X	2882	-0-	-3028	-0-	352	1	2204	3	Y	292	290	0	8
07	6107 X	3444	-0-	-2663	-0-	424	1	2666	3	Y	315	315	0	8
08	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	1006	1	6476	3	Y	733	717	0	24
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	909	1	4852	3	Y	530	532	0	22
10	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	511	1	3698	3	Y	310	325	0	7
LUNA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230														
05	2170 X	1569	-0-	-601	-0-	420	1	846	3	Y	269	261	0	22
06	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	468	1	1012	3	Y	240	252	0	10
07	2046 X	1468	-0-	-578	-0-	391	1	785	3	Y	262	257	0	15
08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	536	1	1291	3	Y	258	258	0	15
09	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	433	1	1328	3	Y	252	249	0	18
10	1798 X	1787	-0-	-11	-0-	339	1	1167	3	Y	218	218	0	18
MAY UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872														
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	225	1	453	3	Y	214	209	0	17
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	211	1	456	3	Y	188	197	0	8
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	212	1	427	3	Y	183	180	0	11
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	333	1	803	3	Y	171	172	0	10
09	870 N	407	-0-	-463	-0-	50	1	154	3	Y	175	173	0	12
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	98	1	337	3	Y	1379	1276	0	115
HAVEMAN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NANCY STEWART 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405														
05	1736 N	733	-0-	-1003	-0-	594	3	139	9	Y	126	126	0	-0-
06	930 N	713	-0-	-217	-0-	630	3	83	9	Y	75	75	0	-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	724	3	101	9	Y	92	92	0	-0-
08	744 N	659	-0-	-85	-0-	583	3	76	9	Y	69	69	0	-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	713	3	85	9	Y	77	77	0	-0-
10	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																													
SJOBURG 01															WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850																													
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																										
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	-0-			4812 3		4 9	N	4			4 0			-0-																								
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	-0-			4194 3		2 9	N	2			2 0			-0-																								
07	3100	X	218	-0-	-2882	-0-	-0-			218 3			N	-0-						-0-																								
08	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	-0-			2846 3		22 9	N	20			20 0			-0-																								
09	3000	X	2292	-0-	-708	-0-	-0-			2277 3		15 9	N	14			14 0			-0-																								
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	-0-			3508 3			N	-0-						-0-																								
FRANKE UNIT																				WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982																								
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-																								
DOUGLAS 01																				WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992																								
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		21 3	Y	84			84 0			-0-																								
										92 9																																		
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-			9 3		44 9	Y	40			40 0			-0-																								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																								
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																								
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																								
KIRK 01																				WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050																								
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																								
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																								
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																								
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																								
DIRECT ASSETS UNIT																				WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594																								
05	4805	X	1563	-0-	-3242	-0-	-0-			319 1		1029 3	Y	190			191 0			9																								
										6 4		209 9																																
06	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	-0-			284 1		1067 3	Y	174			174 0			9																								
										11 4		191 9																																
07	1519	X	896	-0-	-623	-0-	-0-			120 1		668 3	Y	94			101 0			2																								
										5 4		103 9																																
08	1550	X	337	-0-	-1213	-0-	-0-			35 1		234 3	Y	60			60 0			2																								
										2 4		66 9																																
09	1560	N	905	-0-	-655	-0-	-0-			95 1		644 3	Y	149			149 0			2																								
										2 4		164 9																																
10	899	N	685	-0-	-214	-0-	-0-			66 1		460 3	Y	143			143 0			2																								
										2 4		157 9																																
RANEY 01																				WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236																								
05	3100	N	3601	-0-	501	501	3601	3					Y	-0-						-0-																								
06	3000	N	2582	-0-	-418	83	2582	3					Y	-0-						-0-																								
07	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	1457	3					Y	-0-						-0-																								
08	3658	X	1654	-0-	-2004	-0-	1654	3					Y	-0-						-0-																								
09	3480	X	2396	-0-	-1084	-0-	2396	3					Y	-0-						-0-																								
10	3596	X	1933	-0-	-1663	-0-	1933	3					Y	-0-						-0-																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HYDE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382														
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
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	935	3	36	9	N	33	33	0	-0-
06	870 N	865	-0-	-0-5	-0-	840	3	25	9	N	23	23	0	-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1295	3	413	9	N	375	375	0	-0-
08	992 N	740	-0-	-252	-0-	583	3	157	9	N	143	143	0	-0-
09	870 N	25	-0-	-845	-0-	21	3	4	9	N	4	4	0	-0-
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970														
05	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	2682	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
06	2820 X	1197	-0-	-1623	-0-	1193	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
07	2914 X	614	-0-	-2300	-0-	583	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
08	2790 X	1955	-0-	-835	-0-	1903	3	52	9	Y	47	47	0	-0-
09	2700 X	2150	-0-	-550	-0-	2087	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
10	2697 X	2695	-0-	-2	-0-	2695	3			Y	-0-			-0-
URRUTIA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257														
05	14B2 EXT	89	-0-	89	89	3	1	20	3	Y	60	59	0	1
						66	9							
06	14B2 EXT	19	-0-	19	108	2	3	17	9	Y	15	16	0	-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	122	2	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
08	173 N	51	-0-	-122	-0-	1	1	6	3	Y	40	39	0	1
						44	9							
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	100	97	0	4
						110	9							
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	58	1	419	3	Y	33	36	0	1
						1	4	36	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444														
05	1705 X	1004	-0-	-701	-0-	135	1	437	3	Y	390	401	0	19
						3	4	429	9					
06	1650 X	1373	-0-	-277	-0-	217	1	816	3	Y	302	306	0	15
						8	4	332	9					
07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	525	1	2923	3	Y	274	282	0	7
						21	4	301	9					
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	250	1	1655	3	Y	128	131	0	4
						12	4	141	9					
09	1380 N	428	-0-	-952	-0-	51	1	347	3	Y	26	30	0	-0-
						1	4	29	9					
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	0	-0-
REYNOLDS GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456														
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIENKIEWICS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
RIDLEY 01			WELL #:		01H	RRCID ->	263530	COMPL.	DATE 07/06/2011	TOTAL	DEPTH 12749	PERF.13050	- 18722				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 X		-0-	-0-	-0-	-0-		2 3		3 9	Y	3		3 0			-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBOZA UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	264095	COMPL.	DATE 04/14/2011	TOTAL	DEPTH 12506	PERF.12670	- 17804			

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01					WELL #:	01H	RRCID ->	264351	COMPL.	DATE 06/06/2011	TOTAL	DEPTH 12852	PERF.13180	- 18782			

05	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	-0-	1060	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
06	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	-0-	1051	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
*07	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	-0-	1034	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
08	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	-0-	1042	3	122	9	Y	111	111	0			-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
10	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)					WELL #:	1H	RRCID ->	264869	COMPL.	DATE 08/20/2011	TOTAL	DEPTH 11472	PERF.11760	- 18221			

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT A					WELL #:	1H	RRCID ->	264872	COMPL.	DATE 06/04/2011	TOTAL	DEPTH 12757	PERF.12920	- 18591			

05	6696 X	3156	-0-	-3540	-0-	-0-	383	1	2356	3	Y	376	381	0			7
							3	4	414	9							
06	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	-0-	824	1	5158	3	Y	335	333	0			9
							12	4	369	9							
07	6944 X	1825	-0-	-5119	-0-	-0-	217	1	1361	3	Y	221	224	0			6
							4	4	243	9							
08	6944 X	1523	-0-	-5421	-0-	-0-	181	1	1162	3	Y	159	160	0			5
							5	4	175	9							
09	6720 X	1143	-0-	-5577	-0-	-0-	146	1	782	3	Y	194	191	0			8
							2	4	213	9							
10	6572 X	814	-0-	-5758	-0-	-0-	71	1	518	3	Y	204	208	0			4
							1	4	224	9							

FREE UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	264896	COMPL.	DATE 11/13/2011	TOTAL	DEPTH 12502	PERF.12775	- 18491			

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
KRANER UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 264927		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8494 X	343 -0- -8151 -0-	8 1 285 9	50 3	Y	259	260 0		5
06	8220 X	4426 -0- -3794 -0-	577 1 9 4	3613 3	Y	206	205 0		6
07	4317 X	4317 -0- -0- -0-	564 1 9 4	3542 3	Y	184	185 0		5
08	1018 X	1018 -0- -0- -0-	125 1 3 4	804 3	Y	78	80 0		3
09	4440 X	99 -0- -4341 -0-	2 1 85 9	12 3	Y	77	77 0		3
10	4588 X	84 -0- -4504 -0-	1 1 76 9	7 3	Y	69	71 0		1
CAT-KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264998		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596	
05	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	T. A.	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-			-0-
PMT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265354		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854	
05	2709 X	2709 -0- -0- -0-	362 1 4 4	2211 3	Y	120	119 0		2
06	4350 X	2476 -0- -1874 -0-	318 1 4 4	2100 3	Y	49	50 0		1
07	5611 X	4721 -0- -890 -0-	592 1 26 4	3992 3	Y	101	99 0		3
08	5611 X	3466 -0- -2145 -0-	423 1 17 4	2901 3	Y	114	110 0		7
09	5430 X	975 -0- -4455 -0-	117 1 4 4	824 3	Y	27	33 0		1
10	4712 X	20 -0- -4692 -0-	3 3 17 9	17 9	Y	15	15 0		1
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265421		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396	
05	1239 X	1239 -0- -0- -0-	256 1 55 4	928 3	Y	-0-			-0-
06	1072 X	1072 -0- -0- -0-	221 1 21 4	826 3	Y	4	4 0		-0-
07	781 X	781 -0- -0- -0-	197 1 131 4	453 3	Y	-0-			-0-
08	1240 X	-0- -0- -1240 -0-			Y	-0-			-0-
09	1200 X	-0- -0- -1200 -0-			Y	-0-			-0-
10	1240 X	-0- -0- -1240 -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 #:		07H	RRCID ->	265494	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12240	PERF.12780 - 18102	
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KNOX MILLER 01				WELL #:	01H	RRCID ->	265495	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL	DEPTH	12986	PERF.13180 - 18924
05	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	3010	3	165 9	Y	150	150 0		-0-
06	3570 X	3063	-0-	-507	-0-	2907	3	156 9	Y	142	142 0		-0-
*07	3689 X	2917	-0-	-772	-0-	2781	3	136 9	Y	124	124 0		-0-
08	3503 X	2674	-0-	-829	-0-	2555	3	119 9	Y	108	108 0		-0-
09	3300 X	3046	-0-	-254	-0-	2906	3	140 9	Y	127	127 0		-0-
10	3162 X	2693	-0-	-469	-0-	2693	3		Y	-0-			-0-

MENSIK 01				WELL #:	01H	RRCID ->	265657	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL	DEPTH	12984	PERF.13010 - 17382
05	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	106	1	6628 3	Y	218	218 0		-0-
						240	9						
06	7710 X	2812	-0-	-4898	-0-	41	1	2674 3	Y	88	88 0		-0-
						97	9						
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-				Y	-0-			-0-
08	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-				Y	-0-			-0-
09	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-				Y	-0-			-0-
10	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-				Y	-0-			-0-

KOWALIK 228-1R				WELL #:	1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.14280 - 17444
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KRANER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	265820	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	12782	PERF.12867 - 17451
05	7905 X	3132	-0-	-4773	-0-	413	1	2539 3	Y	160	161 0		3
						4	4	176 9					
06	7650 X	2295	-0-	-5355	-0-	298	1	1864 3	Y	116	116 0		3
						5	4	128 9					
07	4061 X	2383	-0-	-1678	-0-	308	1	1936 3	Y	122	122 0		3
						5	4	134 9					
08	4061 X	2728	-0-	-1333	-0-	339	1	2182 3	Y	180	177 0		6
						9	4	198 9					
09	3930 X	23	-0-	-3907	-0-	4	1	19 3	Y	-0-	6 0		-0-
10	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	493	1	3573 3	Y	291	285 0		6
						9	4	320 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'															WELL #: 1H					RRCID -> 265821					COMPL. DATE 05/24/2012					TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212				
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																
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-			97 1		352 3	Y	32		33 1			-0-																	
								21 4		35 9																								
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-			39 1		147 3	Y	39		39 1			-0-																	
								4 4		43 9																								
07	961 N	151	-0-	-810	-0-			35 1		80 3	Y	12		12 0			-0-																	
								23 4		13 9																								
08	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-			189 1		713 3	Y	358		355 0			3																	
								110 4		394 9																								
09	930 X	555	-0-	-375	-0-			43 1		289 3	Y	180		181 0			2																	
								25 4		198 9																								
10	582 X	582	-0-	-0-	-0-			72 1		360 3	Y	126		127 0			1																	
								11 4		139 9																								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'															WELL #: 2H					RRCID -> 265822					COMPL. DATE 05/25/2012					TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634				
05	1395 X	820	-0-	-575	-0-			138 1		501 3	Y	137		138 0			1																	
								30 4		151 9																								
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-						Y	-0-		1 0			-0-																	
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						Y	-0-					-0-																	
08	1581 X	542	-0-	-1039	-0-			86 1		325 3	Y	74		73 0			1																	
								50 4		81 9																								
09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-			141 1		957 3	Y	327		325 0			3																	
								84 4		360 9																								
10	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-			178 1		894 3	Y	265		265 0			3																	
								28 4		292 9																								
SCHMIDT FAMILY 01															WELL #: 01H					RRCID -> 266034					COMPL. DATE 06/15/2012					TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651				
05	4278 X	3445	-0-	-833	-0-			3318 3		127 9	Y	115		115 0			-0-																	
06	4140 X	3599	-0-	-541	-0-			3459 3		140 9	Y	127		127 0			-0-																	
*07	4278 X	2615	-0-	-1663	-0-			2529 3		86 9	Y	78		78 0			-0-																	
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-			4550 3		155 9	Y	141		141 0			-0-																	
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-			3761 3		117 9	Y	106		106 0			-0-																	
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-			3737 3			Y	-0-					-0-																	
CHOATE 01															WELL #: 01H					RRCID -> 266115					COMPL. DATE 11/26/2011					TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822				
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-																	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-																	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
OLSON-ESSE UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 266116					COMPL. DATE 01/24/2013					TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768				
05	3348 X	274	-0-	-3074	-0-			2 1		26 3	Y	224		222 0			5																	
								246 9																										
06	3240 X	2863	-0-	-377	-0-			225 1		2420 3	Y	191		185 0			11																	
								8 4		210 9																								
07	3968 X	2779	-0-	-1189	-0-			241 1		2356 3	Y	156		159 0			8																	
								10 4		172 9																								
08	3968 X	2838	-0-	-1130	-0-			278 1		2389 3	Y	145		146 0			7																	
								11 4		160 9																								
09	3840 X	2621	-0-	-1219	-0-			232 1		2151 3	Y	206		195 0			18																	
								11 4		227 9																								
10	2945 X	2854	-0-	-91	-0-			233 1		2369 3	Y	223		227 0			14																	
								7 4		245 9																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266118	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL	DEPTH 12331	PERF.13076 - 17863							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	250 1	1528 3	3 4	1376 9	Y	1251	1244 0				19
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	184 1	1217 3	2 4	880 9	Y	800	805 0				14
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	313 1	2111 3	14 4	1295 9	Y	1177	1160 0				31
08	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	266 1	1825 3	11 4	1513 9	Y	1375	1324 0				82
09	3000 X	2952	-0-	-48	-0-	200 1	1413 3	6 4	1333 9	Y	1212	1236 0				58
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	237 1	1681 3	3 4	1249 9	Y	1135	1112 0				81
DEBILL 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266221	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL	DEPTH 13357	PERF.13380 - 19052						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 266362	COMPL. DATE 02/15/2013	TOTAL	DEPTH 12396	PERF.13005 - 18169						
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	75 1	460 3	1 4	311 9	Y	283	283 0				4
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	72 1	476 3	1 4	217 9	Y	197	198 0				3
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	115 1	775 3	5 4	283 9	Y	257	253 0				7
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	112 1	765 3	4 4	273 9	Y	248	240 0				15
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	91 1	639 3	3 4	234 9	Y	213	218 0				10
10	1178 N	942	-0-	-236	-0-	94 1	668 3	1 4	179 9	Y	163	161 0				12
DOUGLAS 01				WELL #:	02H	RRCID -> 266388	COMPL. DATE 02/25/2012	TOTAL	DEPTH 13188	PERF.13449 - 17871						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LISKA 01				WELL #:	01H	RRCID -> 266426	COMPL. DATE 11/09/2011	TOTAL	DEPTH 13204	PERF.13420 - 17903						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MIXON 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761														
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
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3				N	-0-			-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3				N	-0-			-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3				N	-0-			-0-
08	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 3				N	-0-			-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3				N	-0-			-0-
10	1271 N	1002	-0-	-269	-0-	1002 3				N	-0-			-0-
NEWBERRY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902														
05	806 N	229	-0-	-577	-0-	229 3				Y	-0-			-0-
06	630 N	387	-0-	-243	-0-	387 3				Y	-0-			-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3				Y	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3				Y	-0-			-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3				Y	-0-			-0-
10	837 N	603	-0-	-234	-0-	603 3				Y	-0-			-0-
OETKEN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SINOR RANCH 01														
WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142														
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	1981 3	171 9	Y		155	155 0			-0-
06	2100 X	1792	-0-	-308	-0-	1649 3	143 9	Y		130	130 0			-0-
*07	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2215 3	186 9	Y		169	169 0			-0-
08	3100 N	3771	-0-	671	671	3512 3	259 9	Y		235	235 0			-0-
09	3000 N	2929	-0-	-71	600	2732 3	197 9	Y		179	179 0			-0-
10	3050 N	2450	-0-	-600	-0-	2450 3		Y		-0-				-0-
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUTH CARSON 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332														
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
SCHENDEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266591		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13077	
								PERF.13520 - 17812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
05	1116 N	16	-0-	-1100	-0-	8 3	8 9	7	7 0
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	44 1	1612 3	250	250 0
						275 9			
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3 1	80 3	107	107 0
						118 9			
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4 1	98 3	44	44 0
						48 9			
09	1290 N	98	-0-	-1192	-0-	2 1	41 3	50	50 0
						55 9			
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	67 1	1509 3	-0-	-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12899	
								PERF.13277 - 19439	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	22	22 0
						24 9			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 266603		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 13550	
								PERF.13460 - 18503	
05	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5645 3	4 9	4	4 0
06	5100 X	4519	-0-	-581	-0-	4516 3	3 9	3	3 0
*07	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5804 3	4 9	4	4 0
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6058 3	4 9	4	4 0
09	5460 X	5356	-0-	-104	-0-	5352 3	4 9	4	4 0
10	5704 X	5238	-0-	-466	-0-	5238 3		-0-	-0-
SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 12742	
								PERF.13100 - 17161	
05	4743 X	3190	-0-	-1553	-0-	3164 3	26 9	24	24 0
06	4590 X	3511	-0-	-1079	-0-	3483 3	28 9	25	25 0
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3820 3	308 9	280	280 0
08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3796 3	259 9	235	235 0
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3622 3	231 9	210	210 0
10	4123 X	3242	-0-	-881	-0-	3242 3		-0-	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12702	
								PERF.13118 - 19702	
05	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1337 3	180 9	164	164 0
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1306 3	175 9	159	159 0
*07	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1270 3	169 9	154	154 0
08	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1222 3	178 9	162	162 0
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1004 3	163 9	148	148 0
10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		-0-	-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 13028	
								PERF.13400 - 18932	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398														
WESSENDORFF 02				WELL #:		01H	RRCID ->	266609	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL	DEPTH	13194	PERF.13500	-	19892				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLIAM KELLY 01				WELL #:		01H	RRCID ->	266610	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.13240	-	18004				
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	0			-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*07		31 N	11	-0-	-0-	-20	-0-	1	3	10	9		Y	9	9	0			-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	0			-0-	
10		11 N		-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-					-0-	
FIELDS KLOTH 01				WELL #:		01H	RRCID ->	266631	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL	DEPTH	14615	PERF.14370	-	19321				
05		1581 X	1014	-0-	-0-	-567	-0-	1014	3				N	-0-					-0-	
06		2550 X	1514	-0-	-0-	-1036	-0-	1514	3				N	-0-					-0-	
07		2635 X	1440	-0-	-0-	-1195	-0-	1440	3				N	-0-					-0-	
08		1023 N	1022	-0-	-0-	-1	-0-	1022	3				N	-0-					-0-	
09		1500 N	888	-0-	-0-	-612	-0-	888	3				N	-0-					-0-	
10		1426 N	742	-0-	-0-	-684	-0-	742	3				N	-0-					-0-	
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	266839	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.12902	-	18511				
05		T. A.	6425	-0-	-0-	6425	6425	416	1	5128	3		Y	793	775	0			18	
								9	4	872	9									
06		T. A.	1227	-0-	-0-	1227	7652	90	1	970	3		Y	149	158	0			9	
								3	4	164	9									
07		T. A.	4688	-0-	-0-	4688	12340	424	1	4143	3		Y	94	98	0			5	
								18	4	103	9									
08		12340 X	-0-	-0-	-0-	-12340	-0-						Y	3	8	0			-0-	
09		6210 X	30	-0-	-0-	-6180	-0-	3	1	27	3		Y	-0-					-0-	
10		6417 X	393	-0-	-0-	-6024	-0-	2	1	25	3		Y	333	312	0			21	
								366	9											
SIENKIEWICZ UNIT				WELL #:		6H	RRCID ->	266858	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL	DEPTH	12593	PERF.13145	-	18732				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ALEXANDER 01				WELL #:		01H	RRCID ->	267012	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL	DEPTH	12972	PERF.13080	-	17702				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0 N	-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								
DAVIS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267246	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.13180 - 19330
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	* EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
IVAS SMITH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267259	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.13030 - 19402
05	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	5525	3	987 9	Y	897	897 0	-0-
06	2910 X	11	-0-	-2899	-0-	10	3	1 9	Y	1	1 0	-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-		-0-
08	3007 X	1094	-0-	-1913	-0-	1029	3	65 9	Y	59	59 0	-0-
09	2910 X	810	-0-	-2100	-0-	630	3	180 9	Y	164	164 0	-0-
10	3007 X	2922	-0-	-85	-0-	2922	3		Y	-0-		-0-
GENTRY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267412	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL	DEPTH	14707	PERF.14803 - 19424
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-		-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-		-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-		-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-		-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-		-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-		-0-
IVAS SMITH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	267414	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL	DEPTH	12551	PERF.13080 - 18401
05	1178 N	970	-0-	-208	-0-	594	3	376 9	Y	342	342 0	-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	682	3	410 9	Y	373	373 0	-0-
*07	1147 N	931	-0-	-216	-0-	587	3	344 9	Y	313	313 0	-0-
08	1147 X	1085	-0-	-62	-0-	690	3	395 9	Y	359	359 0	-0-
09	1110 X	984	-0-	-126	-0-	570	3	414 9	Y	376	376 0	-0-
10	1116 X	366	-0-	-750	-0-	366	3		Y	-0-		-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267436	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL	DEPTH	12611	PERF.13252 - 18397
05	3937 X	3517	-0-	-420	-0-	1161	1	2338 3	Y	-0-		-0-
						18	4					
06	3810 X	3491	-0-	-319	-0-	1100	1	2375 3	Y	-0-		-0-
						16	4					
07	3937 X	3402	-0-	-535	-0-	1126	1	2264 3	Y	-0-		-0-
						12	4					
08	3782 X	3303	-0-	-479	-0-	957	1	2307 3	Y	-0-		-0-
						39	4					
09	3480 X	2352	-0-	-1128	-0-	551	1	1690 3	Y	-0-		-0-
						111	4					
10	3596 X	1209	-0-	-2387	-0-	256	1	881 3	Y	37	34 0	3
						31	4	41 9				
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267639	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.13262 - 19422
05	2449 X	2171	-0-	-278	-0-	1947	3	224 9	Y	204	204 0	-0-
06	2940 X	2344	-0-	-596	-0-	2134	3	210 9	Y	191	191 0	-0-
*07	3038 X	2287	-0-	-751	-0-	2085	3	202 9	Y	184	184 0	-0-
08	2170 N	2165	-0-	-5	-0-	1959	3	206 9	Y	187	187 0	-0-
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2155	3	191 9	Y	174	174 0	-0-
10	2232 N	2144	-0-	-88	-0-	2144	3		Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398									
DAVIS 01			WELL #:		02H	RRCID ->	267655	COMPL.	DATE 05/25/2012	TOTAL	DEPTH 12915	PERF.13100	- 18992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMOLIK 01			WELL #:		01H	RRCID ->	267656	COMPL.	DATE 04/21/2012	TOTAL	DEPTH 12885	PERF.13135	- 18662	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAY UNIT 1			WELL #:		2H	RRCID ->	267657	COMPL.	DATE 08/31/2012	TOTAL	DEPTH 12134	PERF.12834	- 18992	
05	T. A.	1264	-0-	1264	1264	317 1	639 3	Y	275	253 0				22
						5 4	303 9							
06	T. A.	1074	-0-	1074	2338	224 1	484 3	Y	330	339 0				13
						3 4	363 9							
07	T. A.	712	-0-	712	3050	188 1	378 3	Y	131	136 0				8
						2 4	144 9							
08	3839 X	789	-0-	-3050	-0-	152 1	367 3	Y	240	234 0				14
						6 4	264 9							
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-	14 0				-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01			WELL #:		02H	RRCID ->	267710	COMPL.	DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH 12911	PERF.13165	- 18062	
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2090 3	156 9	Y	142	142 0				-0-
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2012 3	153 9	Y	139	139 0				-0-
*07	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	1974 3	147 9	Y	134	134 0				-0-
08	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2031 3	149 9	Y	135	135 0				-0-
09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1948 3	138 9	Y	125	125 0				-0-
10	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		Y	-0-					-0-

SMOLIK 01			WELL #:		02H	RRCID ->	267747	COMPL.	DATE 04/21/2012	TOTAL	DEPTH 12888	PERF.13150	- 19115	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMOLIK 01			WELL #:		03H	RRCID ->	267748	COMPL.	DATE 04/21/2012	TOTAL	DEPTH 12871	PERF.13205	- 19122	
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	16 1	989 3	Y	193	193 0				-0-
						212 9								
06	984 X	984	-0-	-0-	-0-	12 1	788 3	Y	167	167 0				-0-
						184 9								
07	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	17 1	1022 3	Y	219	219 0				-0-
						241 9								
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	11 1	584 3	Y	217	217 0				-0-
						239 9								
09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	20 1	1062 3	Y	218	218 0				-0-
						240 9								
10	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	21 1	984 3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398							
ELIZONDO 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267756	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	13205 PERF.13310 - 17302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
POSTEL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267757	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	12896 PERF.13019 - 17766	
05	2759 X	2384	-0-	-375	-0-	2380	3	4 9 N	4	4 0	-0-
06	2520 X	2377	-0-	-143	-0-	2373	3	4 9 N	4	4 0	-0-
07	2604 X	2569	-0-	-35	-0-	2514	3	55 9 N	50	50 0	-0-
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2485	3	57 9 N	52	52 0	-0-
09	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2434	3	42 9 N	38	38 0	-0-
10	2573 X	26	-0-	-2547	-0-	26	3		-0-		-0-
SINOR RANCH 01		WELL #:		08H	RRCID ->	267764	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	13013 PERF.13090 - 17942	
05	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	930	3	116 9 Y	105	105 0	-0-
06	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	1030	3	124 9 Y	113	113 0	-0-
*07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1129	3	124 9 Y	113	113 0	-0-
08	1054 N	27	-0-	-1027	-0-	26	3	1 9 Y	1	1 0	-0-
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2117	3	150 9 Y	136	136 0	-0-
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		-0-		-0-
SINOR RANCH 01		WELL #:		09H	RRCID ->	267845	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	13027 PERF.13640 - 18432	
05	868 X	318	-0-	-550	-0-	298	3	20 9 Y	18	18 0	-0-
06	659 X	659	-0-	-0-	-0-	575	3	84 9 Y	76	76 0	-0-
*07	558 X	501	-0-	-57	-0-	420	3	81 9 Y	74	74 0	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9 9 Y	8	8 0	-0-
09	660 N	182	-0-	-478	-0-	163	3	19 9 Y	17	17 0	-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		-0-		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	267862	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12368 PERF.12750 - 17652	
05	638 X	638	-0-	-0-	-0-	486	3	152 9 Y	138	138 0	-0-
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	528	3	118 9 Y	107	107 0	-0-
*07	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1030	3	119 9 Y	108	108 0	-0-
08	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	888	3	120 9 Y	109	109 0	-0-
09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	562	3	205 9 Y	186	186 0	-0-
10	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3		-0-		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	267864	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12679 PERF.12930 - 18252	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267963	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12949 PERF.13256 - 18502	
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	3	Y	-0-		-0-
*07	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586														
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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	115	1	3618	3	Y	641	641	0	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	705	9							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2283	-0-	2283	2283	41	1	2019	3	Y	203	203	0	-0-
10	DLQ G-10	4121	-0-	4121	6404	223	9	4035	3	Y	-0-			-0-
						86	1							
JANSSEN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594														
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	39	1	1321	3	Y	39	39	0	-0-
06	690 N	451	-0-	-239	-0-	43	9	393	3	Y	43	43	0	-0-
07	713 N	354	-0-	-359	-0-	11	1	296	3	Y	43	43	0	-0-
08	713 N	636	-0-	-77	-0-	47	9	560	3	Y	47	47	0	-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	42	42	0	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	52	9	402	3	Y	-0-			-0-
						22	1							
						46	9							
						18	1							
DOUGLAS 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802														
05	496 N	45	-0-	-451	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	21	1	755	3	Y	61	61	0	-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	67	9	698	3	Y	72	72	0	-0-
08	DLQ G-10	132	-0-	132	132	26	1	125	3	Y	2	2	0	-0-
09	DLQ G-10	913	-0-	913	1045	79	9	760	3	Y	110	110	0	-0-
10	DLQ G-10	71	-0-	71	1116	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
						2	9							
						32	1							
						121	9							
						3	1							
WARNER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632														
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	368	368	0	-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	405	9	108	3	Y	326	326	0	-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	Y	328	328	0	-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	359	9	43	3	Y	438	438	0	-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	366	366	0	-0-
10	434 N	175	-0-	-259	-0-	361	9	153	3	Y	-0-			-0-
						6	1							
						482	9							
						7	1							
						403	9							
						22	1							
BERRY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275														
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2375	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
06	1890 N	1827	-0-	-63	-0-	1818	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
08	3100 N	3563	-0-	463	463	3462	3	101	9	Y	92	92	0	-0-
09	3000 N	2868	-0-	-132	331	2798	3	70	9	Y	64	64	0	-0-
10	2523 N	2192	-0-	-331	-0-	2192	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC											//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED											
BURNS 01											//CONT./// 525398											
WELL #: 01H											RRCID -> 268180			COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916					
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		
05	2232 N	1276	-0-		-956	-0-		1270	3	6	9	Y		5		5	0			-0-		
06	1277 N	1277	-0-		-0-	-0-		1277	3			Y		-0-						-0-		
07	1379 N	1379	-0-		-0-	-0-		1372	3	7	9	Y		6		6	0			-0-		
08	1388 N	1388	-0-		-0-	-0-		1381	3	7	9	Y		6		6	0			-0-		
09	1355 N	1355	-0-		-0-	-0-		1355	3			Y		-0-						-0-		
10	1364 N	1215	-0-		-149	-0-		1215	3			Y		-0-						-0-		
HAVEMAN TRUST 01											WELL #: 01H			RRCID -> 268234			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808		
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
09	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
10	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
STEWART 01											WELL #: 01H			RRCID -> 268511			COMPL. DATE 05/08/2012			TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214		
05	682 N	546	-0-		-136	-0-		546	3			N		-0-						-0-		
06	690 N	147	-0-		-543	-0-		147	3			N		-0-						-0-		
07	620 N	300	-0-		-320	-0-		300	3			N		-0-						-0-		
08	1210 N	1210	-0-		-0-	-0-		1210	3			N		-0-						-0-		
09	766 N	766	-0-		-0-	-0-		766	3			N		-0-						-0-		
10	637 N	637	-0-		-0-	-0-		637	3			N		-0-						-0-		
SCHENDEL 02											WELL #: 02H			RRCID -> 268512			COMPL. DATE 04/28/2012			TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497		
05	26086 X	26086	-0-		-0-	-0-		2823	1	18521	3	Y		4311		4311	0			-0-		
								4742	9													
06	19680 X	19680	-0-		-0-	-0-		2003	1	15027	3	Y		2409		2409	0			-0-		
								2650	9													
07	16160 X	16160	-0-		-0-	-0-		1590	1	11582	3	Y		2716		2716	0			-0-		
								2988	9													
08	16235 X	16235	-0-		-0-	-0-		1895	1	11191	3	Y		2863		2863	0			-0-		
								3149	9													
09	12994 X	12994	-0-		-0-	-0-		1297	1	9183	3	Y		2285		2285	0			-0-		
								2514	9													
10	8489 X	8489	-0-		-0-	-0-		1099	1	7390	3	Y		-0-						-0-		
RUBEN SAENZ 01											WELL #: 01H			RRCID -> 268523			COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852		
05	3441 X	3029	-0-		-412	-0-		3029	3			Y		-0-						-0-		
06	3659 X	3659	-0-		-0-	-0-		3659	3			Y		-0-						-0-		
*07	3441 X	3425	-0-		-16	-0-		3425	3			Y		-0-						-0-		
08	3426 X	3426	-0-		-0-	-0-		3426	3			Y		-0-						-0-		
09	3660 X	3107	-0-		-553	-0-		3107	3			Y		-0-						-0-		
10	3782 X	3120	-0-		-662	-0-		3120	3			Y		-0-						-0-		
WATSON 01											WELL #: 01H			RRCID -> 268524			COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154		
05	31 N	5	-0-		-26	-0-		5	3			N		-0-						-0-		
06	1096 N	1096	-0-		-0-	-0-		1095	3	1	9	N		1		1	0			-0-		
07	768 N	768	-0-		-0-	-0-		746	3	22	9	N		20		20	0			-0-		
08	645 N	645	-0-		-0-	-0-		632	3	13	9	N		12		12	0			-0-		
09	810 N	616	-0-		-194	-0-		609	3	7	9	N		6		6	0			-0-		
10	775 N	541	-0-		-234	-0-		541	3			N		-0-						-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268531	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH 12898	PERF.12934	- 16905						
M	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
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268533	COMPL. DATE 05/09/2012	TOTAL DEPTH 13162	PERF.14135	- 19036						
05	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	10126	3	949 9	Y	863	863 0			-0-
06	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	8538	3	888 9	Y	807	807 0			-0-
*07	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	6318	3	950 9	Y	864	864 0			-0-
08	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	6304	3	939 9	Y	854	854 0			-0-
09	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	8711	3	884 9	Y	804	804 0			-0-
10	6510 X	6420	-0-	-90	-0-	6420	3		Y	-0-				-0-
WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268549	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 14521	PERF.14745	- 19226						
05	1550 N	1125	-0-	-425	-0-	1125	3		N	-0-				-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-				-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-				-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-				-0-
09	1560 N	1410	-0-	-150	-0-	1410	3		N	-0-				-0-
10	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3		N	-0-				-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 268550	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 12163	PERF.12500	- 16982						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 14H		RRCID -> 268653	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 12422	PERF.12620	- 17041						
05	632 X	632	-0-	-0-	-0-	439	3	193 9	Y	175	175 0			-0-
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	618	3	196 9	Y	178	178 0			-0-
*07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	603	3	178 9	Y	162	162 0			-0-
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	322	3	106 9	Y	96	96 0			-0-
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	255	3	78 9	Y	71	71 0			-0-
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3		Y	-0-				-0-
DAVILA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268657	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL DEPTH 12291	PERF.12792	- 17761						
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27 1	164 3	Y	15	16 0				-0-
						17 9								
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17 1	109 3	Y	67	66 0				1
						74 9								
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17 1	112 3	Y	6	7 0				-0-
						1 4	7 9							
08	217 N	157	-0-	-60	-0-	16 1	110 3	Y	27	25 0				2
						1 4	30 9							
09	210 N	37	-0-	-173	-0-	1 1	5 3	Y	28	29 0				1
						31 9								
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	1 3	24 9	Y	22	21 0				2

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398													
MENSIK 01			WELL #:			02H	RRCID ->	268659	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL	DEPTH	12964	PERF.13028	-	17324			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

HERRING RANCH 02					WELL #:	01H	RRCID ->	268661	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	14511	PERF.14679	-	19190			
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-		1710	3				Y	-0-					-0-
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-		2280	3				Y	-0-					-0-
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-		1862	3				Y	-0-					-0-
08	1705	N	13	-0-	-1692	-0-		13	3				Y	-0-					-0-
09	3000	N	3236	-0-	236	-0-		3236	3				Y	-0-					-0-
10	2345	N	2109	-0-	-236	-0-		2109	3				Y	-0-					-0-

WATT 01					WELL #:	01H	RRCID ->	268676	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	14573	PERF.14240	-	18602			
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-		793	3				N	-0-					-0-
06	1440	N	923	-0-	-517	-0-		923	3				N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-		839	3				N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-		848	3				N	-0-					-0-
09	930	N	835	-0-	-95	-0-		835	3				N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-							N	-0-					-0-

THREE SISTERS 01					WELL #:	06H	RRCID ->	268690	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12512	PERF.12727	-	18472			
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-		262	3	152	9	Y	138	138	0				-0-
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-		284	3	136	9	Y	124	124	0				-0-
*07	383	X	383	-0-	-0-	-0-		244	3	139	9	Y	126	126	0				-0-
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-		339	3	127	9	Y	115	115	0				-0-
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-		172	3	121	9	Y	110	110	0				-0-
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-		280	3			Y	-0-						-0-

THREE SISTERS 01					WELL #:	13H	RRCID ->	268739	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12148	PERF.12370	-	18842			
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-		23	1	1417	3	Y	203	203	0				-0-
								223	9										
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-		21	1	1366	3	Y	187	187	0				-0-
								206	9										
*07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-		42	1	2226	3	Y	204	204	0				-0-
								224	9										
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-		6	1	706	3	Y	207	207	0				-0-
								228	9										
09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-		12	1	877	3	Y	180	180	0				-0-
								198	9										
10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-		29	1	1343	3	Y	-0-						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381														
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
05	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	142 1	6502 3	Y	365	365	0			-0-
06	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	402 9	11 1	1091 3	Y	352	352	0		-0-
*07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	387 9	33 1	2013 3	Y	345	345	0		-0-
08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	380 9	15 1	1274 3	Y	313	313	0		-0-
09	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	344 9	16 1	1187 3	Y	287	287	0		-0-
10	721 X	721	-0-	-0-	-0-	316 9	10 1	711 3	Y	-0-				-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941														
05	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	24 1	1642 3	Y	286	286	0			-0-
06	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	315 9	18 1	1168 3	Y	157	157	0		-0-
*07	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	173 9	132 1	6197 3	Y	114	114	0		-0-
08	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	125 9	21 1	1117 3	Y	78	78	0		-0-
09	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	86 9	21 1	936 3	Y	46	46	0		-0-
10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	51 9	23 1	1043 3	Y	-0-				-0-
MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001														
05	589 X	391	-0-	-198	-0-	29 1	361 3	Y	-0-					-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	1 4		Y	-0-					-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-					-0-
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-					-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-					-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-					-0-
HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974														
05	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 3		Y	-0-					-0-
06	4920 X	2268	-0-	-2652	-0-	2268 3		Y	-0-					-0-
07	5084 X	3004	-0-	-2080	-0-	3004 3		Y	-0-					-0-
08	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-					-0-
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 3		Y	-0-					-0-
10	4216 X	300	-0-	-3916	-0-	300 3		Y	-0-					-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199														
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	11 1	70 3	Y	628	622	0			10
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	691 9	2 1	16 3	Y	153	160	0		3
07	403 N	163	-0-	-240	-0-	168 9	2 1	17 3	Y	131	131	0		3
08	775 N	212	-0-	-563	-0-	144 9	3 1	20 3	Y	172	165	0		10
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	189 9	2 1	11 3	Y	97	102	0		5
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	107 9	2 1	14 3	Y	113	110	0		8
						124 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
FORSAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268772		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-		341 4	1 4	2081 409	3 9	Y	372	369 0				6
06	2490 X	1957	-0-	-533	-0-		217 3	1 4	1434 303	3 9	Y	275	276 0				5
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		327 14	1 4	2208 616	3 9	Y	560	550 0				15
08	2821 X	2476	-0-	-345	-0-		272 11	1 4	1866 327	3 9	Y	297	294 0				18
09	2730 X	1856	-0-	-874	-0-		230 7	1 4	1619 1	3	Y	-0-	18 0				-0-
10	3162 X	1039	-0-	-2123	-0-		128 2	1 4	909 1	3	Y	-0-					-0-

HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079									
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						Y	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901									
05	2108 N	1032	-0-	-1076	-0-		1032 3				Y	-0-					-0-
06	1290 N	1031	-0-	-259	-0-		1031 3				Y	-0-					-0-
07	1147 N	1104	-0-	-43	-0-		1104 3				Y	-0-					-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1406 3				Y	-0-					-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1380 3				Y	-0-					-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188 3				Y	-0-					-0-

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268780		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268782		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530									
05	3472 X	598	-0-	-2874	-0-		27 484	1 9	87 1	3	Y	440	437 0				16
06	3360 X	336	-0-	-3024	-0-		9 299	1 9	28 1	3	Y	272	273 0				15
07	3472 X	279	-0-	-3193	-0-		17 226	1 9	36 1	3	Y	205	208 0				12
08	589 X	286	-0-	-303	-0-		10 244	1 9	32 1	3	Y	222	223 0				11
09	570 X	85	-0-	-485	-0-		2 74	1 9	9 1	3	Y	67	74 0				4
10	589 X	168	-0-	-421	-0-		5 145	1 9	18 1	3	Y	132	131 0				5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
ALEXANDER 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 12985		PERF.13191 - 17252					
M	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
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-		26	1	490	3	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-		27	1	493	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						Y	-0-					-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-		23	1	373	3	Y	-0-					-0-
CARROLL RETZLOFF 01				WELL #:		02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076		PERF.13280 - 18601			
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		2959	3	290	9	Y	264	264	0			-0-
06	3570 X	3093	-0-	-477	-0-		2819	3	274	9	Y	249	249	0			-0-
*07	3689 X	2638	-0-	-1051	-0-		2366	3	272	9	Y	247	247	0			-0-
08	3689 X	2769	-0-	-920	-0-		2509	3	260	9	Y	236	236	0			-0-
09	3270 X	1000	-0-	-2270	-0-		909	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
10	3255 X	303	-0-	-2952	-0-		303	3			Y	-0-					-0-
SCHULZ ESTATE 01				WELL #:		01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13050 - 18351			
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-		3063	3	175	9	Y	159	159	0			-0-
06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-		3665	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
*07	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-		4028	3	158	9	Y	144	144	0			-0-
08	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-		4546	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-		4134	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
10	3906 X	3735	-0-	-171	-0-		3735	3			Y	-0-					-0-
SCHULZ ESTATE 02				WELL #:		01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13075 - 18251			
05	2108 N	250	-0-	-1858	-0-		246	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	210 N	94	-0-	-116	-0-		94	3			Y	-0-					-0-
*07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-		4493	3	216	9	Y	196	196	0			-0-
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-		2503	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-		3138	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-		2959	3			Y	-0-					-0-
ELIZONDO 01				WELL #:		02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198		PERF.13432 - 17103			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WILLIAM HOLLAND 01				WELL #:		01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13370 - 17851			
05	1953 X	1174	-0-	-779	-0-		1157	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
06	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-		1940	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07	1922 X	1567	-0-	-355	-0-		1565	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	1178 N	466	-0-	-712	-0-		458	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	3000 N	4282	-0-	1282	1282		4250	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
10	3100 N	2005	-0-	-1095	187		2005	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
WILBUR EDEN 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601															
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
05	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	8438	3	330	9	Y	300	300	0	-0-	
06	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	9863	3	294	9	Y	267	267	0	-0-	
*07	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	9579	3	297	9	Y	270	270	0	-0-	
08	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	10873	3	285	9	Y	259	259	0	-0-	
09	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8398	3	264	9	Y	240	240	0	-0-	
10	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			Y	-0-			-0-	
ALVARADO 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781															
05	5332 X	4218	-0-	-1114	-0-	4200	3	18	9	Y	16	16	0	-0-	
06	4770 X	4031	-0-	-739	-0-	4014	3	17	9	Y	15	15	0	-0-	
07	5146 X	3557	-0-	-1589	-0-	3405	3	152	9	Y	138	138	0	-0-	
08	5146 X	45	-0-	-5101	-0-	45	3			Y	-0-			-0-	
09	4980 X	2278	-0-	-2702	-0-	2203	3	75	9	Y	68	68	0	-0-	
10	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			Y	-0-			-0-	
SWETLICK 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065															
05	5332 X	3822	-0-	-1510	-0-	3822	3			N	-0-			-0-	
06	5160 X	366	-0-	-4794	-0-	366	3			N	-0-			-0-	
07	5332 X	3884	-0-	-1448	-0-	3884	3			N	-0-			-0-	
08	3813 X	2662	-0-	-1151	-0-	2662	3			N	-0-			-0-	
09	3690 X	283	-0-	-3407	-0-	283	3			N	-0-			-0-	
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-			-0-	
LIVE BEE 03															
WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981															
05	3069 X	2729	-0-	-340	-0-	2562	3	167	9	Y	152	152	0	-0-	
06	2970 X	2623	-0-	-347	-0-	2466	3	157	9	Y	143	143	0	-0-	
*07	3069 X	2651	-0-	-418	-0-	2488	3	163	9	Y	148	148	0	-0-	
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2631	3	370	9	Y	336	336	0	-0-	
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2498	3	578	9	Y	525	525	0	-0-	
10	2728 X	2516	-0-	-212	-0-	2516	3			Y	-0-			-0-	
DEBILL 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822															
05	3317 X	845	-0-	-2472	-0-	13	1	426	3	Y	369	369	0	-0-	
						406	9								
06	1530 X	433	-0-	-1097	-0-	2	1	53	3	Y	344	344	0	-0-	
						378	9								
07	1581 X	438	-0-	-1143	-0-	2	1	42	3	Y	358	358	0	-0-	
						394	9								
08	1209 X	752	-0-	-457	-0-	7	1	413	3	Y	302	302	0	-0-	
						332	9								
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	31	1	1503	3	Y	364	364	0	-0-	
						400	9								
10	837 X	393	-0-	-444	-0-	8	1	385	3	Y	-0-			-0-	
FRANK MALEK 02															
WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901															
05	22405 X	22405	-0-	-0-	-0-	21662	3	743	9	Y	675	675	0	-0-	
06	8880 X	8500	-0-	-380	-0-	8126	3	374	9	Y	340	340	0	-0-	
*07	18288 X	18288	-0-	-0-	-0-	17085	3	1203	9	Y	1094	1094	0	-0-	
08	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	18245	3	891	9	Y	810	810	0	-0-	
09	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	14625	3	546	9	Y	496	496	0	-0-	
10	15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	15321	3			Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
GILL 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268941					COMPL. DATE 02/22/2012					TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677				
M	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											
05		2852 X	2598	-0-		-254	-0-			2587	3		11	9	Y	10		10	0				-0-											
06		2760 X	2539	-0-		-221	-0-			2531	3		8	9	Y	7		7	0				-0-											
07		2998 X	2998	-0-		-0-	-0-			2915	3		83	9	Y	75		75	0				-0-											
08		2883 X	2141	-0-		-742	-0-			2107	3		34	9	Y	31		31	0				-0-											
09		2790 X	949	-0-		-1841	-0-			934	3		15	9	Y	14		14	0				-0-											
10		3007 X	650	-0-		-2357	-0-			650	3				Y	-0-							-0-											
FRANK MALEK 03															WELL #: 01H					RRCID -> 268943					COMPL. DATE 10/05/2012					TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881				
05		4619 X	2642	-0-		-1977	-0-			2619	3		23	9	Y	21		21	0				-0-											
06		4470 X	3082	-0-		-1388	-0-			3061	3		21	9	Y	19		19	0				-0-											
*07		4619 X	3115	-0-		-1504	-0-			3095	3		20	9	Y	18		18	0				-0-											
08		3472 X	3105	-0-		-367	-0-			3085	3		20	9	Y	18		18	0				-0-											
09		3090 X	3081	-0-		-9	-0-			3061	3		20	9	Y	18		18	0				-0-											
10		3193 X	2149	-0-		-1044	-0-			2149	3				Y	-0-							-0-											
SCHMIDT FAMILY 02															WELL #: 01H					RRCID -> 268944					COMPL. DATE 10/06/2012					TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601				
05		1798 N	1280	-0-		-518	-0-			1274	3		6	9	Y	5		5	0				-0-											
06		2400 N	-0-	-0-		-2400	-0-								Y	-0-							-0-											
*07		2091 N	2091	-0-		-0-	-0-			2072	3		19	9	Y	17		17	0				-0-											
08		2515 N	2515	-0-		-0-	-0-			2500	3		15	9	Y	14		14	0				-0-											
09		2300 N	2300	-0-		-0-	-0-			2287	3		13	9	Y	12		12	0				-0-											
10		2046 N	971	-0-		-1075	-0-			971	3				Y	-0-							-0-											
HERRING RANCH 04															WELL #: 01H					RRCID -> 268945					COMPL. DATE 10/03/2012					TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191				
05		3844 X	3136	-0-		-708	-0-			3136	3				Y	-0-							-0-											
06		3720 X	3237	-0-		-483	-0-			3237	3				Y	-0-							-0-											
07		3844 X	2986	-0-		-858	-0-			2986	3				Y	-0-							-0-											
08		3813 X	-0-	-0-		-3813	-0-								Y	-0-							-0-											
09		3684 X	3684	-0-		-0-	-0-			3684	3				Y	-0-							-0-											
10		3348 X	424	-0-		-2924	-0-			424	3				Y	-0-							-0-											
BOSWELL 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268947					COMPL. DATE 10/10/2012					TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759				
05		3641 X	3641	-0-		-0-	-0-			3633	3		8	9	Y	7		7	0				-0-											
06		3277 X	3277	-0-		-0-	-0-			3271	3		6	9	Y	5		5	0				-0-											
07		2858 X	2858	-0-		-0-	-0-			2816	3		42	9	Y	38		38	0				-0-											
08		3224 X	2899	-0-		-325	-0-			2859	3		40	9	Y	36		36	0				-0-											
09		3120 X	2794	-0-		-326	-0-			2759	3		35	9	Y	32		32	0				-0-											
10		3224 X	2405	-0-		-819	-0-			2405	3				Y	-0-							-0-											
WILLIAM KELLY 01															WELL #: 02H					RRCID -> 268954					COMPL. DATE 11/07/2012					TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551				
05		6169 X	3996	-0-		-2173	-0-			3702	3		294	9	Y	267		267	0				-0-											
06		5970 X	3764	-0-		-2206	-0-			3472	3		292	9	Y	265		265	0				-0-											
*07		4495 X	3242	-0-		-1253	-0-			2983	3		259	9	Y	235		235	0				-0-											
08		4495 X	3024	-0-		-1471	-0-			2811	3		213	9	Y	194		194	0				-0-											
09		4140 X	1316	-0-		-2824	-0-			1230	3		86	9	Y	78		78	0				-0-											
10		3999 X	514	-0-		-3485	-0-			514	3				Y	-0-							-0-											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE			COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
05	2495 N	2495 -0- -0- -0-	283 1 1726 3			Y	439 441 0		7
			3 4 483 9						
06	2469 N	2469 -0- -0- -0-	264 1 1744 3			Y	416 416 0		7
			3 4 458 9						
07	2015 N	1778 -0- -237 -0-	174 1 1176 3			Y	382 379 0		10
			8 4 420 9						
08	2976 X	1774 -0- -1202 -0-	171 1 1174 3			Y	384 371 0		23
			7 4 422 9						
09	2880 X	1816 -0- -1064 -0-	175 1 1235 3			Y	364 370 0		17
			6 4 400 9						
10	2644 X	2644 -0- -0- -0-	277 1 1966 3			Y	361 352 0		26
			4 4 397 9						

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032	
05	0 N	-0- -0- -0- -0-				Y	-0- 3 0		-0-
06	750 N	-0- -0- -750 -0-				Y	-0-		-0-
07	279 N	-0- -0- -279 -0-				Y	-0-		-0-
08	775 X	-0- -0- -775 -0-				Y	-0-		-0-
09	270 X	-0- -0- -270 -0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0- -0- -0- -0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268960		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034	
05	3100 N	4701 -0- 1601 1601	556 1 3421 3			Y	654 653 0		12
			5 4 719 9						
06	6591 X	4990 -0- -1601 -0-	427 1 2676 3			Y	1710 1675 0		47
			6 4 1881 9						
07	4197 X	4197 -0- -0- -0-	362 1 2276 3			Y	1412 1424 0		35
			6 4 1553 9						
08	5270 X	-0- -0- -5270 -0-				Y	-0- 35 0		-0-
09	4980 X	-0- -0- -4980 -0-				Y	-0-		-0-
10	7426 X	-0- -0- -0- -0-	560 1 4058 3			Y	2544 2491 0		53
			10 4 2798 9						

LUNA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268976		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459	
05	T. A.	311 -0- 311 311	8 1 17 3			Y	260 239 0		21
			286 9						
06	T. A.	733 -0- 733 1044	116 1 251 3			Y	331 339 0		13
			2 4 364 9						
07	T. A.	417 -0- 417 1461	10 1 19 3			Y	353 345 0		21
			388 9						
08	1724 N	263 -0- -1461 -0-	6 1 15 3			Y	220 228 0		13
			242 9						
09	720 N	-0- -0- -720 -0-				Y	-0- 13 0		-0-
10	403 N	-0- -0- -403 -0-				Y	-0-		-0-

BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269103		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163	
05	2108 X	1534 -0- -574 -0-	1534 3			Y	-0-		-0-
06	1894 X	1894 -0- -0- -0-	1894 3			Y	-0-		-0-
07	1736 X	1572 -0- -164 -0-	1572 3			Y	-0-		-0-
08	1736 X	1440 -0- -296 -0-	1440 3			Y	-0-		-0-
09	1890 N	1539 -0- -351 -0-	1539 3			Y	-0-		-0-
10	1581 N	1474 -0- -107 -0-	1474 3			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HANDY 02		WELL #: 0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531								
M O	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
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	209	209	0			-0-
						230	9									
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	132	132	0			-0-
						145	9									
07	204 X	204	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	148	148	0			-0-
						163	9									
08	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	341	1	1482	3	Y	443	443	0			-0-
						487	9									
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	90	1	779	3	Y	300	300	0			-0-
						330	9									
10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	208	1	1425	3	Y	-0-					-0-
HANDY 02				WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12990		PERF.13300 - 19201				
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	139	1	2211	3	Y	428	428	0			-0-
						471	9									
06	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	174	1	1673	3	Y	263	263	0			-0-
						289	9									
07	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	447	1	1361	3	Y	258	258	0			-0-
						284	9									
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	Y	254	254	0			-0-
						279	9									
09	295 X	295	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	226	226	0			-0-
						249	9									
10	55 X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
HANDY 02				WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12927		PERF.13371 - 19532				
05	590 X	590	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	Y	132	132	0			-0-
						145	9									
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	131	131	0			-0-
						144	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOBIL UNIT C				WELL #:		1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 12110		PERF.12584 - 18940		
05	5952 X	2065	-0-	-3887	-0-	118	1	1457	3	Y	443	447	0			10
						3	4	487	9							
06	5610 X	2700	-0-	-2910	-0-	181	1	1943	3	Y	518	498	0			30
						6	4	570	9							
07	5797 X	4234	-0-	-1563	-0-	313	1	3062	3	Y	769	761	0			38
						13	4	846	9							
08	5797 X	2760	-0-	-3037	-0-	230	1	1971	3	Y	500	514	0			24
						9	4	550	9							
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	97	1	1555	3	Y	698	698	0			-0-
06	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	768	9	1097	3	Y	600	600	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1				-0-					-0-
08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	660	9	1469	3	Y	422	422	0			-0-
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	339	1	2780	3	Y	1812	1812	0			-0-
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	464	9				-0-					-0-
						321	1									-0-
						1993	9									-0-
						224	1	1550	3	Y	-0-					-0-
SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901								
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3800	3	239	9	Y	217	217	0			-0-
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4143	3	173	9	Y	157	157	0			-0-
*07	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6482	3	282	9	Y	256	256	0			-0-
08	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5483	3	220	9	Y	200	200	0			-0-
09	3900 X	2386	-0-	-1514	-0-	2296	3	90	9	Y	82	82	0			-0-
10	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			Y	-0-					-0-
MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393								
05	3813 X	921	-0-	-2892	-0-	20	1	639	3	Y	238	238	0			-0-
06	3690 X	876	-0-	-2814	-0-	262	9	604	3	Y	225	225	0			-0-
07	1147 X	650	-0-	-497	-0-	24	1	450	3	Y	165	165	0			-0-
08	DLQ G-10	616	-0-	616	616	248	9									-0-
09	DLQ G-10	317	-0-	317	933	18	1	421	3	Y	171	171	0			-0-
10	DLQ G-10	353	-0-	353	1286	182	9									-0-
						7	1	234	3	Y	71	71	0			-0-
						188	9									-0-
						5	1	346	3	Y	-0-					-0-
						78	9									-0-
						7	1									-0-
HANDY 02		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641								
05	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1268	3	Y	229	229	0			-0-
06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	252	9	1157	3	Y	181	181	0			-0-
07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	120	1	1384	3	Y	286	286	0			-0-
08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	199	9	1238	3	Y	504	504	0			-0-
09	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	455	1									-0-
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	315	9	1205	3	Y	289	289	0			-0-
						283	1									-0-
						554	9									-0-
						140	1									-0-
						318	9									-0-
						151	1	1037	3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	269282	COMPL.	DATE	08/08/2013	TOTAL	DEPTH	12183	PERF.12916	- 17997		
M	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
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		134	1	817	3	Y	412	414	0			6
							1	4	453	9							
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		92	1	610	3	Y	393	392	0			7
							1	4	432	9							
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		194	1	1310	3	Y	283	283	0			7
							8	4	311	9							
08	1581 X	759	-0-	-822	-0-		62	1	425	3	Y	245	237	0			15
							2	4	270	9							
09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-		239	1	1686	3	Y	926	897	0			44
							8	4	1019	9							
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		273	1	1937	3	Y	896	876	0			64
							4	4	986	9							
KENNEDY																	
				WELL #:	5H	RRCID ->	269375	COMPL.	DATE	03/11/2013	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.12752	- 17306		
05	620 N	5	-0-	-615	-0-		1	3	4	9	Y	4	7	0			-0-
06	210 N	5	-0-	-205	-0-		1	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	341 N	21	-0-	-320	-0-		3	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-		6	1	38	3	Y	64	60	0			4
							70	9									
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-		22	1	152	3	Y	12	15	0			1
							1	4	13	9							
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-		16	1	114	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
WATT 02																	
				WELL #:	01H	RRCID ->	269376	COMPL.	DATE	01/28/2013	TOTAL	DEPTH	14627	PERF.14350	- 19249		
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-		534	3			N	-0-					-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	3			N	-0-					-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549	3			N	-0-					-0-
08	527 N	501	-0-	-26	-0-		501	3			N	-0-					-0-
09	540 N	428	-0-	-112	-0-		428	3			N	-0-					-0-
10	558 N	441	-0-	-117	-0-		441	3			N	-0-					-0-
GERALD BURKE SCHULZ 01																	
				WELL #:	01H	RRCID ->	269392	COMPL.	DATE	03/09/2013	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.13480	- 18401		
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		2653	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
06	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-		1964	3	145	9	Y	132	132	0			-0-
*07	1829 X	1700	-0-	-129	-0-		1582	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
08	2852 N	1707	-0-	-1145	-0-		1590	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
09	2100 N	1639	-0-	-461	-0-		1523	3	116	9	Y	105	105	0			-0-
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1776	3			Y	-0-					-0-
CHOATE 01																	
				WELL #:	03H	RRCID ->	269398	COMPL.	DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	12874	PERF.13221	- 17772		
05	713 N	500	-0-	-213	-0-		43	1	330	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		18	1	1267	3	Y	282	282	0			-0-
							310	9									
07	1705 N	1015	-0-	-690	-0-		8	1	855	3	Y	138	138	0			-0-
							152	9									
08	2046 X	1256	-0-	-790	-0-		11	1	813	3	Y	393	393	0			-0-
							432	9									
09	1980 X	1226	-0-	-754	-0-		17	1	910	3	Y	272	272	0			-0-
							299	9									
10	1643 X	761	-0-	-882	-0-		19	1	742	3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		HOUSE 01		//CONT.// 86950 600		//CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
						WELL #:		01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) 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
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-		1452	3	125	9	N	114	114	0	-0-	-0-	-0-	
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-		1414	3	117	9	N	106	106	0	-0-	-0-	-0-	
*07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-		1358	3	116	9	N	105	105	0	-0-	-0-	-0-	
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-		1481	3	129	9	N	117	117	0	-0-	-0-	-0-	
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-		1389	3	121	9	N	110	110	0	-0-	-0-	-0-	
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-		1383	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-	

BOYD FAMILY TRUST 01						WELL #:		03H		RRCID -> 269407		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111					
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	-0-		1589	3	131	9	Y	119	119	0	-0-	-0-	-0-	
06	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	-0-		1921	3	168	9	Y	153	153	0	-0-	-0-	-0-	
*07	1922 X	1242	-0-	-680	-0-	-0-		1152	3	90	9	Y	82	82	0	-0-	-0-	-0-	
08	1922 X	1430	-0-	-492	-0-	-0-		1332	3	98	9	Y	89	89	0	-0-	-0-	-0-	
09	2100 X	1816	-0-	-284	-0-	-0-		1699	3	117	9	Y	106	106	0	-0-	-0-	-0-	
10	2170 X	1382	-0-	-788	-0-	-0-		1382	3			Y	-0-			-0-	-0-	-0-	

MAYWALD 01						WELL #:		01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921					
05	2635 X	2176	-0-	-459	-0-	-0-		1862	3	314	9	Y	285	285	0	-0-	-0-	-0-	
06	2550 X	2053	-0-	-497	-0-	-0-		1764	3	289	9	Y	263	263	0	-0-	-0-	-0-	
*07	2635 X	1599	-0-	-1036	-0-	-0-		1378	3	221	9	Y	201	201	0	-0-	-0-	-0-	
08	2635 X	2633	-0-	-2	-0-	-0-		2314	3	319	9	Y	290	290	0	-0-	-0-	-0-	
09	2550 X	2168	-0-	-382	-0-	-0-		1880	3	288	9	Y	262	262	0	-0-	-0-	-0-	
10	2170 X	1938	-0-	-232	-0-	-0-		1938	3			Y	-0-			-0-	-0-	-0-	

HERRING RANCH 01						WELL #:		01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702					
05	775 N	403	-0-	-372	-0-	-0-		403	3			Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-		556	3			Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-		452	3			Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-		743	3			Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		490	3			Y	-0-			-0-	-0-	-0-	

OLSON-ESSE UNIT						WELL #:		2H		RRCID -> 269502		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	-0-	-0-	

FAVOR 01						WELL #:		01H		RRCID -> 269534		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497					
05	9641 X	6943	-0-	-2698	-0-	-0-		6943	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-	
06	9330 X	9313	-0-	-17	-0-	-0-		9313	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-	
07	9641 X	8047	-0-	-1594	-0-	-0-		8047	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-	
08	8804 X	8331	-0-	-473	-0-	-0-		8331	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-	
09	9300 X	8415	-0-	-885	-0-	-0-		8415	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-	
10	9610 X	8133	-0-	-1477	-0-	-0-		8133	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
WESSENDORFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269540		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL		DEPTH 12999		PERF.13265 - 19356			
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	
05	3086 N	673	-0-	-2413	-0-		25 1	450 3	Y		180	180 0		-0-	
06	1320 N	949	-0-	-371	-0-		198 9	623 3	Y		267	267 0		-0-	
07	1364 X	1062	-0-	-302	-0-		32 1	768 3	Y		232	232 0		-0-	
08	DLQ G-10	837	-0-	837	837		294 9	651 3	Y		136	136 0		-0-	
09	DLQ G-10	828	-0-	828	1665		39 1	661 3	Y		120	120 0		-0-	
10	DLQ G-10	763	-0-	763	2428		255 9	719 3	Y		-0-			-0-	
							36 1								
							150 9								
							35 1								
							132 9								
							44 1								
MANGIONE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL		DEPTH 13005		PERF.13088 - 17009			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
RIDLEY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269546		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL		DEPTH 12920		PERF.12951 - 18062			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
WESSENDORFF 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL		DEPTH 13006		PERF.13260 - 19351			
05	4278 X	1279	-0-	-2999	-0-		64 1	1128 3	Y		79	79 0		-0-	
06	4140 X	2672	-0-	-1468	-0-		87 9	2340 3	Y		191	191 0		-0-	
07	4278 X	2558	-0-	-1720	-0-		122 1	2173 3	Y		250	250 0		-0-	
08	4278 X	2638	-0-	-1640	-0-		210 9	2280 3	Y		212	212 0		-0-	
09	4140 X	1383	-0-	-2757	-0-		110 1	1145 3	Y		161	161 0		-0-	
10	2759 X	2127	-0-	-632	-0-		275 9	2005 3	Y		-0-			-0-	
							125 1								
							233 9								
							61 1								
							177 9								
							122 1								
WESSENDORFF 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL		DEPTH 12973		PERF.13275 - 19246			
05	3751 X	2754	-0-	-997	-0-		128 1	2270 3	Y		324	324 0		-0-	
06	3630 X	2222	-0-	-1408	-0-		356 9	1748 3	Y		348	348 0		-0-	
07	3751 X	2347	-0-	-1404	-0-		91 1	1723 3	Y		488	488 0		-0-	
08	3751 X	2405	-0-	-1346	-0-		383 9	1780 3	Y		479	479 0		-0-	
09	3630 X	2333	-0-	-1297	-0-		87 1	1747 3	Y		448	448 0		-0-	
10	2759 X	1898	-0-	-861	-0-		537 9	1789 3	Y		-0-			-0-	
							98 1								
							527 9								
							93 1								
							493 9								
							109 1								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398														
NANCY STEWART 01															WELL #: 03H RRCID -> 269551					COMPL. DATE 02/02/2013					TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789				
M	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	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE													
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1293	3	103	9	Y		94		94	0		-0-												
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	230	3	20	9	Y		18		18	0		-0-												
07	1519 N	21	-0-	-1498	-0-	20	3	1	9	Y		1		1	0		-0-												
08	1023 N	9	-0-	-1014	-0-	8	3	1	9	Y		1		1	0		-0-												
09	240 N	87	-0-	-153	-0-	62	3	25	9	Y		23		23	0		-0-												
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y		-0-					-0-												
NANCY STEWART 01															WELL #: 02H RRCID -> 269558					COMPL. DATE 02/02/2013					TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632				
05	2232 X	869	-0-	-1363	-0-	869	3			Y		-0-					-0-												
06	2160 X	1363	-0-	-797	-0-	1363	3			Y		-0-					-0-												
07	2232 X	1194	-0-	-1038	-0-	1194	3			Y		-0-					-0-												
08	868 X	70	-0-	-798	-0-	70	3			Y		-0-					-0-												
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y		-0-					-0-												
10	1395 X	103	-0-	-1292	-0-	103	3			Y		-0-					-0-												
NANCY STEWART 01															WELL #: 04H RRCID -> 269560					COMPL. DATE 02/02/2013					TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349				
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y		-0-					-0-												
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y		-0-					-0-												
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y		-0-					-0-												
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y		-0-					-0-												
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y		-0-					-0-												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
FRANKE 01															WELL #: 01H RRCID -> 269562					COMPL. DATE 08/31/2012					TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041				
05	2232 N	1180	-0-	-1052	-0-	1180	3			Y		-0-					-0-												
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y		-0-					-0-												
07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2909	3	22	9	Y		20	20	0			-0-												
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2567	3	21	9	Y		19	19	0			-0-												
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2331	3	18	9	Y		16	16	0			-0-												
10	2728 N	2043	-0-	-685	-0-	2043	3			Y		-0-					-0-												
BAYLOR UNIVERSITY 01															WELL #: 01H RRCID -> 269564					COMPL. DATE 03/11/2013					TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101				
05	2945 X	2455	-0-	-490	-0-	2455	3			Y		-0-					-0-												
06	2850 X	2591	-0-	-259	-0-	2591	3			Y		-0-					-0-												
*07	2945 X	2290	-0-	-655	-0-	2290	3			Y		-0-					-0-												
08	3100 N	3156	-0-	56	56	3153	3	3	9	Y		3	3	0			-0-												
09	2662 N	2606	-0-	-56	-0-	2594	3	12	9	Y		11	11	0			-0-												
10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y		-0-					-0-												
BOSWELL 02															WELL #: 01H RRCID -> 269573					COMPL. DATE 05/02/2013					TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001				
05	2542 X	2226	-0-	-316	-0-	2219	3	7	9	Y		6	6	0			-0-												
06	2400 X	2196	-0-	-204	-0-	2189	3	7	9	Y		6	6	0			-0-												
07	2418 X	2387	-0-	-31	-0-	2313	3	74	9	Y		67	67	0			-0-												
08	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2356	3	62	9	Y		56	56	0			-0-												
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2377	3	44	9	Y		40	40	0			-0-												
10	2387 X	2040	-0-	-347	-0-	2040	3			Y		-0-					-0-												
THREE SISTERS 01															WELL #: 10H RRCID -> 269581					COMPL. DATE 08/12/2019					TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269637	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL	DEPTH	14188	PERF.14280 - 19902	
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	961 N	246	-0-	-715	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
09	1440 N	949	-0-	-491	-0-	949	3		N	-0-			-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269645	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	12962	PERF.13418 - 17702	
05	713 N	639	-0-	-74	-0-	594	3	45 9	Y	41	41 0		-0-
06	750 N	633	-0-	-117	-0-	583	3	50 9	Y	45	45 0		-0-
*07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	668	3	56 9	Y	51	51 0		-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	624	3	52 9	Y	47	47 0		-0-
09	630 N	376	-0-	-254	-0-	347	3	29 9	Y	26	26 0		-0-
10	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3		Y	-0-			-0-

FRANK MALEK 05		WELL #:		01H	RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	12804	PERF.13140 - 19301	
05	3875 X	3125	-0-	-750	-0-	2858	3	267 9	Y	243	243 0		-0-
06	3750 X	2611	-0-	-1139	-0-	2378	3	233 9	Y	212	212 0		-0-
*07	3875 X	2654	-0-	-1221	-0-	2393	3	261 9	Y	237	237 0		-0-
08	3627 X	2552	-0-	-1075	-0-	2306	3	246 9	Y	224	224 0		-0-
09	3240 X	2396	-0-	-844	-0-	2162	3	234 9	Y	213	213 0		-0-
10	3131 X	1528	-0-	-1603	-0-	1528	3		Y	-0-			-0-

HAVEMAN 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269680	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL	DEPTH	13214	PERF.13314 - 18985	
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1783	3	123 9	Y	112	112 0		-0-
06	1410 N	803	-0-	-607	-0-	751	3	52 9	Y	47	47 0		-0-
07	1457 N	113	-0-	-1344	-0-	13	3	100 9	Y	91	91 0		-0-
08	1364 N	293	-0-	-1071	-0-	30	3	263 9	Y	239	239 0		-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-			-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		Y	-0-			-0-

HANDY 02		WELL #:		0203H	RRCID ->	269681	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.13849 - 19221	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HANDY 02		WELL #:		0202H	RRCID ->	269682	COMPL. DATE	10/16/2022	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.14194 - 19470	
05	46902 X	46902	-0-	-0-	-0-	2505	1	39837 3	Y	4145	4145 0		-0-
						4560	9						
06	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	1628	1	15622 3	Y	872	872 0		-0-
						959	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	789	1	3409 3	Y	899	899 0		-0-
						989	9						
09	18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	1611	1	13833 3	Y	3134	3134 0		-0-
						3447	9						
10	13723 X	13723	-0-	-0-	-0-	1749	1	11974 3	Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NICHOLS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751														
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
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	923	3	105	9	N	95	95	0	-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1306	3	106	9	N	96	96	0	-0-
*07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1314	3	105	9	N	95	95	0	-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1289	3	94	9	N	85	85	0	-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1268	3	96	9	N	87	87	0	-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
SCHULZ TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551														
05	1798 X	1738	-0-	-60	-0-	1608	3	130	9	Y	118	118	0	-0-
06	1740 X	1688	-0-	-52	-0-	1564	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
*07	1829 X	1696	-0-	-133	-0-	1569	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1634	3	123	9	Y	112	112	0	-0-
09	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1524	3	118	9	Y	107	107	0	-0-
10	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	3			Y	-0-			-0-
FRANK MALEK 04														
WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801														
05	341 N	146	-0-	-195	-0-	124	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	104	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
*07	124 N	33	-0-	-91	-0-	25	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	16	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIVE BEE 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051														
05	2852 X	2203	-0-	-649	-0-	2140	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
06	2760 X	2006	-0-	-754	-0-	1951	3	55	9	Y	50	50	0	-0-
*07	2852 X	2049	-0-	-803	-0-	1991	3	58	9	Y	53	53	0	-0-
08	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	2136	3	50	9	Y	45	45	0	-0-
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1996	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-			-0-
RYAN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271														
05	1984 N	1748	-0-	-236	-0-	1748	3			Y	-0-			-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-			-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-			-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-			-0-
09	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	1972	3			Y	-0-			-0-
10	1922 N	1801	-0-	-121	-0-	1801	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687														
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
05	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	659	1	4023	3	Y	1583	1564	0	24
						7	4	1741	9					
06	3000 N	5353	-0-	2353	2353	523	1	3453	3	Y	1246	1249	0	21
						6	4	1371	9					
07	3100 N	6084	-0-	2984	5337	626	1	4221	3	Y	1100	1092	0	29
						27	4	1210	9					
08	7746 X	2409	-0-	-5337	-0-	241	1	1654	3	Y	458	460	0	27
						10	4	504	9					
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	27	0	-0-
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-			-0-
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202														
05	3720 X	2362	-0-	-1358	-0-	2167	3	195	9	Y	177	177	0	-0-
06	2820 X	2308	-0-	-512	-0-	2124	3	184	9	Y	167	167	0	-0-
*07	2852 X	2409	-0-	-443	-0-	2246	3	163	9	Y	148	148	0	-0-
08	2356 X	2342	-0-	-14	-0-	2169	3	173	9	Y	157	157	0	-0-
09	2310 X	2064	-0-	-246	-0-	1893	3	171	9	Y	155	155	0	-0-
10	2387 X	1874	-0-	-513	-0-	1874	3			Y	-0-			-0-
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191														
05	2945 X	2377	-0-	-568	-0-	2178	3	199	9	Y	181	181	0	-0-
06	2760 X	2139	-0-	-621	-0-	1984	3	155	9	Y	141	141	0	-0-
*07	2728 X	2033	-0-	-695	-0-	1877	3	156	9	Y	142	142	0	-0-
08	2666 X	2221	-0-	-445	-0-	2069	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
09	2520 X	1492	-0-	-1028	-0-	1365	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			-0-
SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101														
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	80	1	530	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
06	690 N	572	-0-	-118	-0-	39	1	295	3	Y	216	216	0	-0-
						238	9							
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	80	1	535	3	Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	338	-0-	338	338	5	1	28	3	Y	277	270	0	7
						305	9							
08	14B2 EXT	1499	-0-	1499	1837	82	1	541	3	Y	793	778	0	22
						4	4	872	9					
09	14B2 EXT	973	-0-	973	2810	56	1	379	3	Y	488	503	0	7
						1	4	537	9					
10	5738 X	2928	-0-	-2810	-0-	300	1	2072	3	Y	499	498	0	8
						7	4	549	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HANDY 02														
WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045														
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
05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	339	1	5396	3	Y	223	223	0	-0-
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	245	9	4400	3	Y	65	65	0	-0-
07	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	458	1	809	3	Y	7	7	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	72	9			Y	-0-			-0-
09	878 X	878	-0-	-0-	-0-	269	1	507	3	Y	284	284	0	-0-
10	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	8	9	1337	3	Y	-0-			-0-
						59	1							
						312	9							
						195	1							
FRANK MALEK 06														
WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601														
05	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	3499	3	223	9	Y	203	203	0	-0-
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4808	3	206	9	Y	187	187	0	-0-
*07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5067	3	206	9	Y	187	187	0	-0-
08	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5075	3	191	9	Y	174	174	0	-0-
09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4812	3	234	9	Y	213	213	0	-0-
10	4650 X	3334	-0-	-1316	-0-	3334	3			Y	-0-			-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170														
05	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	297	1	599	3	Y	1754	1715	0	141
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	5	4	1929	9					
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	298	1	644	3	Y	1820	1888	0	73
08	3100 N	3527	-0-	427	427	4	4	2002	9					
09	3000 N	3457	-0-	457	884	408	1	820	3	Y	1996	1952	0	117
10	4315 X	3431	-0-	-884	-0-	4	4	2196	9					
						394	1	951	3	Y	1969	1970	0	116
						16	4	2166	9					
						290	1	888	3	Y	2019	1994	0	141
						58	4	2221	9					
						453	1	1559	3	Y	1240	1277	0	104
						55	4	1364	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629														
05	10044 X	7425	-0-	-2619	-0-	794	1	4848	3	Y	1613	1618	0	25
06	7830 X	6414	-0-	-1416	-0-	9	4	1774	9					
07	9300 X	8106	-0-	-1194	-0-	630	1	4163	3	Y	1466	1466	0	25
08	9300 X	6892	-0-	-2408	-0-	8	4	1613	9					
09	9000 X	6228	-0-	-2772	-0-	806	1	5431	3	Y	1667	1649	0	43
10	8091 X	6901	-0-	-1190	-0-	35	4	1834	9					
						672	1	4614	3	Y	1435	1392	0	86
						27	4	1579	9					
						596	1	4202	3	Y	1283	1308	0	61
						19	4	1411	9					
						680	1	4829	3	Y	1257	1228	0	90
						9	4	1383	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
MAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270327	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL	DEPTH 12347	PERF.12923 - 18810	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	2 1 275 9	13 3 Y	250	249 0	4
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 3	12 9 Y	11	15 0	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 3	48 9 Y	44	43 0	1
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-	1 0	-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-		-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270334	COMPL. DATE 02/04/2013	TOTAL	DEPTH 12685	PERF.13250 - 18325	
05	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	1462 1 13 4	8998 3 617 9 Y	561	568 0	10
06	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	1297 1 20 4	8118 3 572 9 Y	520	516 0	14
07	4216 X	3991	-0-	-225	-0-	524 1 9 4	3294 3 164 9 Y	149	159 0	4
08	11098 X	2623	-0-	-8475	-0-	344 1 9 4	2214 3 56 9 Y	51	53 0	2
09	10740 X	2083	-0-	-8657	-0-	308 1 4 4	1643 3 128 9 Y	116	113 0	5
10	11098 X	4423	-0-	-6675	-0-	534 1 10 4	3869 3 10 9 Y	9	14 0	-0-
NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID -> 270335	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL	DEPTH 12996	PERF.12962 - 17728	
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	230 1 20 4	727 3 45 9 Y	41	56 0	13
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		Y	-0-	13 0	-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		Y	-0-		-0-
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		Y	-0-		-0-
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-		Y	-0-		-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		Y	-0-		-0-
NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID -> 270336	COMPL. DATE 02/10/2013	TOTAL	DEPTH 12998	PERF.12857 - 18687	
05	1364 X	1125	-0-	-239	-0-	236 1 20 4	745 3 124 9 Y	113	110 0	36
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-		Y	-0-	36 0	-0-
07	1271 X	380	-0-	-891	-0-	62 1 23 4	221 3 74 9 Y	67	55 0	12
08	1116 N	637	-0-	-479	-0-	140 1 82 4	371 3 44 9 Y	40	42 0	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10 0	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-		-0-
WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID -> 270338	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL	DEPTH 12745	PERF.13777 - 16267	
05	3937 X	1293	-0-	-2644	-0-	97 1 2 4	1194 3 Y	-0-	1 0	-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-		Y	-0-		-0-
07	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	346 1 14 4	3384 3 265 9 Y	241	229 0	12
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	326 1 13 4	2800 3 204 9 Y	185	188 0	9
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	245 1 12 4	2268 3 182 9 Y	165	159 0	15
10	3999 X	3023	-0-	-976	-0-	255 1 8 4	2591 3 169 9 Y	154	159 0	10

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC															NON-ASSOCIATED												
KENNEDY															WELL #:					4H							
															RRCID -> 270339					COMPL. DATE 04/02/2021							
															TOTAL					DEPTH 12190							
															PERF.12754					- 17997							
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							
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-		448	1	2735	3	Y	274	270	0					4							
06	1860 X	1723	-0-	-137	-0-			201	1	1329	3	Y	174	175	0					3							
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					191	9									-0-							
08	3503 X	116	-0-	-3387	-0-			1	1	9	3	Y	96	90	0					6							
09	3390 X	1859	-0-	-1531	-0-			106	9																		
10	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-			188	1	1326	3	Y	308	299	0					15							
								6	4	339	9																
								531	1	3771	3	Y	358	347	0					26							
								7	4	394	9																
SCHMIDT FAMILY 01																				WELL #:	02H	RRCID -> 270360	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL	DEPTH 12894	PERF.13190	- 18931
05	4712 X	4711	-0-	-1	-0-			4538	3	173	9	Y	157	157	0					-0-							
06	4560 X	423	-0-	-4137	-0-			419	3	4	9	Y	4	4	0					-0-							
*07	4712 X	197	-0-	-4515	-0-			197	3			Y	-0-							-0-							
08	4712 X	196	-0-	-4516	-0-			196	3			Y	-0-							-0-							
09	4560 X	1977	-0-	-2583	-0-			1890	3	87	9	Y	79	79	0					-0-							
10	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-			6023	3			Y	-0-							-0-							
LONG 01																				WELL #:	02H	RRCID -> 270364	COMPL. DATE 02/16/2013	TOTAL	DEPTH 13469	PERF.13736	- 20057
05	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-			215	1	6787	3	Y	948	948	0					-0-							
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-			1043	9	4716	3	Y	626	626	0					-0-							
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-			186	1	2939	3	Y	401	401	0					-0-							
08	DLQ G-10	1373	-0-	1373	1373			689	9	1145	3	Y	189	189	0					-0-							
09	DLQ G-10	1291	-0-	1291	2664			120	1	1110	3	Y	144	144	0					-0-							
10	DLQ G-10	158	-0-	158	2822			208	9	155	3	Y	-0-							-0-							
								23	1																		
								158	9																		
								3	1																		
WESTON GAS UNIT 1																				WELL #:	11H	RRCID -> 270393	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL	DEPTH 12544	PERF.13567	- 19169
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-							Y	1	5	0					-0-							
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-							Y	3	3	0					-0-							
07	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-			651	1	4388	3	Y	328	319	0					9							
08	2418 X	169	-0-	-2249	-0-			28	4	361	9																
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			1	1	10	3	Y	144	144	0					9							
10	5425 X	178	-0-	-5247	-0-			158	9																		
								2	1	11	3	Y	1	10	0					-0-							
								165	9				150	139	0					11							
SCHULZ FAMILY 01																				WELL #:	01H	RRCID -> 270399	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL	DEPTH 13289	PERF.13195	- 18776
05	1271 N	1270	-0-	-1	-0-			1245	3	25	9	Y	23	23	0					-0-							
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-			1207	3	23	9	Y	21	21	0					-0-							
*07	1240 N	1129	-0-	-111	-0-			1108	3	21	9	Y	19	19	0					-0-							
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-			1322	3	24	9	Y	22	22	0					-0-							
09	1230 N	1197	-0-	-33	-0-			1176	3	21	9	Y	19	19	0					-0-							
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-			1174	3			Y	-0-							-0-							

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1050

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
HANDY 02															
WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	3	Y	541	541	0		-0-
						595	9								
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	224	224	0		-0-
						246	9								
07	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	137	1	430	3	Y	420	420	0		-0-
						462	9								
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	308	1	1352	3	Y	745	745	0		-0-
						820	9								
09	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	133	1	1144	3	Y	441	441	0		-0-
						485	9								
10	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	157	1	1083	3	Y	-0-				-0-
MOBIL UNIT C														WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590	
05	4154 X	1294	-0-	-2860	-0-	77	1	950	3	Y	241	247	0		5
						2	4	265	9						
06	4020 X	1793	-0-	-2227	-0-	126	1	1354	3	Y	281	270	0		16
						4	4	309	9						
07	3999 X	2899	-0-	-1100	-0-	217	1	2121	3	Y	502	493	0		25
						9	4	552	9						
08	3999 X	2821	-0-	-1178	-0-	235	1	2019	3	Y	507	508	0		24
						9	4	558	9						
09	3240 X	2226	-0-	-1014	-0-	173	1	1601	3	Y	404	392	0		36
						8	4	444	9						
10	2914 X	2669	-0-	-245	-0-	192	1	1954	3	Y	470	477	0		29
						6	4	517	9						
WESTON-HENKE UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380	
05	2011 N	1928	-0-	-83	-0-	134	1	1650	3	Y	128	131	0		3
						3	4	141	9						
06	2370 N	1615	-0-	-755	-0-	129	1	1386	3	Y	87	85	0		5
						4	4	96	9						
07	2325 N	1561	-0-	-764	-0-	129	1	1260	3	Y	152	150	0		7
						5	4	167	9						
08	2449 X	1422	-0-	-1027	-0-	133	1	1145	3	Y	126	127	0		6
						5	4	139	9						
09	2250 X	925	-0-	-1325	-0-	77	1	717	3	Y	115	111	0		10
						4	4	127	9						
10	1922 X	111	-0-	-1811	-0-	8	1	85	3	Y	16	25	0		1
						18	9								
LIVE OAK PARTNERS 01														WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511	
05	868 X	75	-0-	-793	-0-	62	3	13	9	Y	12	12	0		-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	49	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
*07	93 N	63	-0-	-30	-0-	49	3	14	9	Y	13	13	0		-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	46	3	10	9	Y	9	9	0		-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	26	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	3	Y	343	343	0	8
						2	4	377	9					
06	480 N	305	-0-	-175	-0-	21	1	224	3	Y	54	59	0	3
						1	4	59	9					
07	1736 N	1155	-0-	-581	-0-	78	1	766	3	Y	280	269	0	14
						3	4	308	9					
08	1736 X	1383	-0-	-353	-0-	109	1	937	3	Y	303	302	0	15
						4	4	333	9					
09	1680 X	558	-0-	-1122	-0-	34	1	313	3	Y	190	188	0	17
						2	4	209	9					
10	1581 X	920	-0-	-661	-0-	58	1	587	3	Y	248	249	0	16
						2	4	273	9					
LONG 01														
WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488														
05	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	55	1	1741	3	Y	-0-			-0-
06	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	359	1	9120	3	Y	-0-			-0-
07	21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	836	1	20498	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	21492	-0-	21492	21492	369	1	21123	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2742	-0-	2742	24234	55	1	2687	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	24234					Y	-0-			-0-
OPIELA 01														
WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026														
05	2852 X	1853	-0-	-999	-0-	1850	3	3	9	N	3	3	0	-0-
06	3480 X	2386	-0-	-1094	-0-	2382	3	4	9	N	4	4	0	-0-
07	3596 X	3272	-0-	-324	-0-	3215	3	57	9	N	52	52	0	-0-
08	3596 X	2928	-0-	-668	-0-	2928	3			N	-0-			-0-
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-			-0-
10	3286 X	1642	-0-	-1644	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
BARBOZA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420														
05	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	260	1	1601	3	Y	168	165	0	3
						2	4	185	9					
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	428	1	2678	3	Y	332	326	0	9
						6	4	365	9					
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	406	1	2552	3	Y	308	309	0	8
						7	4	339	9					
08	2046 X	1356	-0-	-690	-0-	147	1	946	3	Y	235	235	0	8
						4	4	259	9					
09	3480 X	1757	-0-	-1723	-0-	229	1	1222	3	Y	275	272	0	11
						3	4	303	9					
10	3596 X	2118	-0-	-1478	-0-	214	1	1549	3	Y	319	323	0	7
						4	4	351	9					
HANDY 02														
WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291														
05	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	141	1	2233	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	4	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
10	340 X	340	-0-	-0-	-0-	42	1	298	3	Y	-0-			-0-

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1052

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	442	3	Y	116	116 0	-0-
						128	9						
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	24	1	1695	3	Y	315	315 0	-0-
						347	9						
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	13	1	1347	3	Y	254	254 0	-0-
						279	9						
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	17	1	1222	3	Y	254	254 0	-0-
						279	9						
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	23	1	1200	3	Y	213	213 0	-0-
						234	9						
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	29	1	1146	3	Y	-0-		-0-
MOBIL UNIT B		WELL #:		1H		RRCID -> 270927		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BARBOZA UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 270944		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675			
05	3100 N	3956	-0-	856	856	477	1	2936	3	Y	490	481 0	9
						4	4	539	9				
06	3000 N	5280	-0-	2280	3136	603	1	3775	3	Y	812	799 0	22
						9	4	893	9				
07	3100 N	3966	-0-	866	4002	439	1	2760	3	Y	691	696 0	17
						7	4	760	9				
08	5407 X	1405	-0-	-4002	-0-	81	1	524	3	Y	725	718 0	24
						2	4	798	9				
09	5280 X	1882	-0-	-3398	-0-	211	1	1125	3	Y	494	498 0	20
						3	4	543	9				
10	5456 X	1854	-0-	-3602	-0-	167	1	1212	3	Y	429	440 0	9
						3	4	472	9				
DEBILL 01		WELL #:		04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350			
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				Y	-0-			-0-
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				Y	-0-			-0-
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				Y	-0-			-0-
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				Y	-0-			-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DEBILL 01		WELL #:		05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512														
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	20445 X	20445	-0-	-0-	-0-	2635	1	16216	3	Y	1428	1435	0	25
06	26943 X	26943	-0-	-0-	-0-	23	4	1571	9					
07	33501 X	33501	-0-	-0-	-0-	3534	1	22122	3	Y	1122	1116	0	31
08	46996 X	23593	-0-	-23403	-0-	53	4	1234	9					
09	45480 X	19387	-0-	-26093	-0-	4391	1	27589	3	Y	1315	1313	0	33
10	33511 X	20033	-0-	-13478	-0-	74	4	1447	9					
						2974	1	19139	3	Y	1275	1266	0	42
						77	4	1403	9					
						2862	1	15277	3	Y	1104	1101	0	45
						34	4	1214	9					
						2300	1	16660	3	Y	938	963	0	20
						41	4	1032	9					
WALTER WERNLI 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301														
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4656	3	14	9	N	13	13	0	-0-
07	2232 X	1477	-0-	-755	-0-	1435	3	42	9	N	38	38	0	-0-
08	3100 N	3330	-0-	230	230	3246	3	84	9	N	76	76	0	-0-
09	2970 X	1603	-0-	-1367	-0-	1567	3	36	9	N	33	33	0	-0-
10	3069 X	141	-0-	-2928	-0-	141	3			N	-0-			-0-
BARBOZA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
05	7750 X	5895	-0-	-1855	-0-	791	1	4866	3	Y	210	211	0	4
06	7500 X	5715	-0-	-1785	-0-	7	4	231	9					
07	7750 X	5292	-0-	-2458	-0-	759	1	4752	3	Y	175	174	0	5
08	6076 X	5779	-0-	-297	-0-	11	4	193	9					
09	5730 X	4987	-0-	-743	-0-	705	1	4431	3	Y	131	133	0	3
10	5921 X	3804	-0-	-2117	-0-	12	4	144	9					
						744	1	4785	3	Y	210	206	0	7
						19	4	231	9					
						766	1	4089	3	Y	112	114	0	5
						9	4	123	9					
						423	1	3064	3	Y	281	280	0	6
						8	4	309	9					
FRANK MALEK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534														
05	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	17534	3	710	9	Y	645	645	0	-0-
06	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	16214	3	694	9	Y	631	631	0	-0-
*07	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	15858	3	944	9	Y	858	858	0	-0-
08	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	16427	3	294	9	Y	267	267	0	-0-
09	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	14994	3	560	9	Y	509	509	0	-0-
10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 02														
WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478														
05	6696 X	5483	-0-	-1213	-0-	73	1	3390	3	Y	1836	1836	0	-0-
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2020	9							
07	3813 X	3269	-0-	-544	-0-	64	1	2742	3	Y	283	283	0	-0-
08	5487 X	3357	-0-	-2130	-0-	311	9							
09	5310 X	2898	-0-	-2412	-0-	94	1	2817	3	Y	325	325	0	-0-
10	5487 X	2451	-0-	-3036	-0-	358	9							
						104	1	2656	3	Y	543	543	0	-0-
						597	9							
						106	1	2338	3	Y	413	413	0	-0-
						454	9							
						140	1	2311	3	Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		2H	RRCID ->	271228	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL	DEPTH	11964	PERF.12346	- 18846
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
05	2449 X	1076	-0-	-1373	-0-	66 1	814 3	Y	177	180 0			4
06	1350 X	108	-0-	-1242	-0-	1 4	195 9	Y	92	91 0			5
07	2139 X	621	-0-	-1518	-0-	101 9	523 3	Y	39	42 0			2
08	2139 X	24	-0-	-2115	-0-	53 1	43 9	Y	21	22 0			1
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	2 4	23 9	Y	8	8 0			1
10	1085 X	19	-0-	-1066	-0-	1 3	18 9	Y	16	16 0			1

DEBILL 01		WELL #:		07H	RRCID ->	271407	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13485	PERF.13507	- 19018
05	2139 X	1831	-0-	-308	-0-	32 1	1011 3	Y	716	716 0			-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	788 9		Y	-0-				-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-				-0-
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WESSENDORFF 02		WELL #:		03H	RRCID ->	271423	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.13370	- 20651
05	4433 X	4255	-0-	-178	-0-	79 1	3672 3	Y	458	458 0			-0-
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	504 9	4101 3	Y	565	565 0			-0-
07	6293 X	4509	-0-	-1784	-0-	96 1	3875 3	Y	458	458 0			-0-
08	6293 X	4602	-0-	-1691	-0-	622 9	3743 3	Y	648	648 0			-0-
09	6090 X	4325	-0-	-1765	-0-	130 1	3543 3	Y	565	565 0			-0-
10	4991 X	3429	-0-	-1562	-0-	504 9	3234 3	Y	-0-				-0-

MOBIL UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	271425	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL	DEPTH	12203	PERF.12284	- 17459
05	3100 N	3688	-0-	588	588	561 1	2366 3	Y	685	673 0			16
06	2718 N	2130	-0-	-588	-0-	7 4	754 9	Y	523	525 0			14
07	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	314 1	1233 3	Y	503	504 0			13
08	3689 X	1751	-0-	-1938	-0-	8 4	575 9	Y	434	435 0			12
09	3570 X	1285	-0-	-2285	-0-	241 1	986 3	Y	297	298 0			11
10	3689 X	1727	-0-	-1962	-0-	13 4	553 9	Y	337	337 0			11
						215 1	1036 3						
						23 4	477 9						
						163 1	767 3						
						28 4	327 9						
						239 1	1110 3						
						7 4	371 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2852 X	2518	-0-	-334	-0-	390 5 4	1646 3 477 9	3	Y	434	434	0		10
06	2760 X	2399	-0-	-361	-0-	401 10 4	1573 3 415 9	3	Y	377	377	0		10
07	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	429 23 4	1759 3 435 9	3	Y	395	394	0		11
08	2790 X	2462	-0-	-328	-0-	351 38 4	1692 3 381 9	3	Y	346	347	0		10
09	2430 X	2038	-0-	-392	-0-	288 49 4	1357 3 344 9	3	Y	313	312	0		11
10	2635 X	2060	-0-	-575	-0-	288 8 4	1339 3 425 9	3	Y	386	384	0		13
MOBIL UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488														
05	3038 X	2587	-0-	-451	-0-	385 5 4	1623 3 574 9	3	Y	522	517	0		12
06	2940 X	1078	-0-	-1862	-0-	163 4 4	639 3 272 9	3	Y	247	252	0		7
07	1922 X	705	-0-	-1217	-0-	110 6 4	453 3 136 9	3	Y	124	128	0		3
08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	412 44 4	1987 3 578 9	3	Y	525	513	0		15
09	2490 X	2347	-0-	-143	-0-	301 52 4	1418 3 576 9	3	Y	524	520	0		19
10	2573 X	2455	-0-	-118	-0-	327 9 4	1519 3 600 9	3	Y	545	546	0		18
MEYER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621														
05	2201 X	1193	-0-	-1008	-0-	1065 3	128 9	3	Y	116	116	0		-0-
06	1830 X	1641	-0-	-189	-0-	1448 3	193 9	3	Y	175	175	0		-0-
*07	1767 X	1217	-0-	-550	-0-	1076 3	141 9	3	Y	128	128	0		-0-
08	1767 X	1660	-0-	-107	-0-	1485 3	175 9	3	Y	159	159	0		-0-
09	1710 X	1360	-0-	-350	-0-	1202 3	158 9	3	Y	144	144	0		-0-
10	1705 X	1487	-0-	-218	-0-	1487 3		3	Y	-0-		0		-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661														
05	2728 X	73	-0-	-2655	-0-	1 54 9	18 3	3	Y	49	49	0		1
06	180 X	84	-0-	-96	-0-	1 77 9	6 3	3	Y	70	67	0		4
07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	51 2 4	497 3 463 9	3	Y	421	404	0		21
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1 84 9	6 3	3	Y	76	93	0		4
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	4 3	58 9	3	Y	53	52	0		5
10	248 N	107	-0-	-141	-0-	1 99 9	7 3	3	Y	90	89	0		6
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928														
05	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	939 3	140 9	3	Y	127	127	0		-0-
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	779 3	116 9	3	Y	105	105	0		-0-
07	906 X	906	-0-	-0-	-0-	800 3	106 9	3	Y	96	96	0		-0-
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	830 3	131 9	3	Y	119	119	0		-0-
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	652 3	112 9	3	Y	102	102	0		-0-
10	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 3		3	Y	-0-		0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320														
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
05	3627 X	2867	-0-	-760	-0-	367 1	1550 3	5 4	945 9	Y	859	851 0		20
06	3510 X	3354	-0-	-156	-0-	409 1	1605 3	10 4	1330 9	Y	1209	1196 0		33
07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	452 1	1852 3	25 4	1574 9	Y	1431	1426 0		38
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	489 1	2357 3	53 4	1511 9	Y	1374	1373 0		39
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	306 1	1443 3	52 4	1069 9	Y	972	976 0		35
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	35 0		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453														
05	6541 X	4267	-0-	-2274	-0-	765 1	3226 3	9 4	267 9	Y	243	241 0		6
06	6330 X	3973	-0-	-2357	-0-	710 1	2787 3	17 4	459 9	Y	417	412 0		11
07	6541 X	3604	-0-	-2937	-0-	623 1	2554 3	34 4	393 9	Y	357	358 0		10
08	5084 X	3895	-0-	-1189	-0-	585 1	2818 3	63 4	429 9	Y	390	389 0		11
09	4260 X	2438	-0-	-1822	-0-	384 1	1811 3	66 4	177 9	Y	161	166 0		6
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	6 0		-0-

CHOATE 01														
WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051														
05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	137 1	2187 3	586 9		Y	533	533 0		-0-
06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	221 1	2130 3	454 9		Y	413	413 0		-0-
07	3100 N	3152	-0-	52	52	649 1	1978 3	525 9		Y	477	477 0		-0-
08	2728 N	2103	-0-	-625	-0-	310 1	1351 3	442 9		Y	402	402 0		-0-
09	2640 N	2197	-0-	-443	-0-	183 1	1573 3	441 9		Y	401	401 0		-0-
10	2728 X	1700	-0-	-1028	-0-	216 1	1484 3			Y	-0-			-0-

DEBILL 01														
WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F				WELL #:	1H	RRCID ->	271599	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL	DEPTH	11482	PERF.11808	-	15115			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	7533 X	3021	-0-	-4512	-0-			514	1	1866	3	Y	482	483	0			2
06	7290 X	978	-0-	-6312	-0-			111	4	530	9							
07	7533 X	531	-0-	-7002	-0-			111	1	417	3	Y	399	397	0			4
08	5053 X	1912	-0-	-3141	-0-			11	4	439	9							
09	4140 X	962	-0-	-3178	-0-			11	1	26	3	Y	442	442	0			4
10	3007 X	731	-0-	-2276	-0-			8	4	486	9							
								273	1	1030	3	Y	410	410	0			4
								158	4	451	9							
								61	1	412	3	Y	412	412	0			4
								36	4	453	9							
								47	1	235	3	Y	402	402	0			4
								7	4	442	9							

HANDY 02					WELL #:	0107H	RRCID ->	271600	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12863	PERF.13190	-	18411		
05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-			86	1	1376	3	Y	602	602	0			-0-
06	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-			662	9									-0-
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-			164	1	1583	3	Y	511	511	0			-0-
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-			562	9									-0-
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-			527	1	1616	3	Y	654	654	0			-0-
10	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-			719	9									-0-
								404	1	1761	3	Y	576	576	0			-0-
								634	9									-0-
								224	1	1929	3	Y	674	674	0			-0-
								741	9									-0-
								259	1	1778	3	Y	-0-					-0-

DEBILL 01					WELL #:	03H	RRCID ->	271602	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.13499	-	20676		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

RIDLEY 01					WELL #:	09H	RRCID ->	271605	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.12930	-	18511		
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-			19	1	146	3	Y	106	106	0			-0-
06	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-			117	9									-0-
07	638 X	638	-0-	-0-	-0-			12	1	851	3	Y	182	182	0			-0-
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-			200	9									-0-
09	671 X	671	-0-	-0-	-0-			5	1	549	3	Y	76	76	0			-0-
10	705 X	705	-0-	-0-	-0-			84	9									-0-
								7	1	530	3	Y	69	69	0			-0-
								76	9									-0-
								12	1	607	3	Y	47	47	0			-0-
								52	9									-0-
								18	1	687	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	355 1	1288 3	76 4	Y	589	589 0			3
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	378 1	1412 3	37 4	Y	475	474 0			4
07	1705 N	1246	-0-	-459	-0-	194 1	447 3	129 4	Y	433	433 0			4
08	2356 X	1619	-0-	-737	-0-	222 1	838 3	129 4	Y	391	392 0			3
09	2340 X	714	-0-	-1626	-0-	39 1	266 3	23 4	Y	351	350 0			4
10	2418 X	844	-0-	-1574	-0-	72 1	361 3	11 4	Y	364	364 0			4
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278														
05	3100 N	3498	-0-	398	615	534 1	1938 3	115 4	Y	828	834 0			4
06	2715 N	2100	-0-	-615	-0-	321 1	1199 3	31 4	Y	499	498 0			5
07	1767 X	1137	-0-	-630	-0-	240 1	553 3	159 4	Y	168	171 0			2
08	3503 X	1315	-0-	-2188	-0-	100 1	376 3	58 4	Y	710	706 0			6
09	3390 X	1194	-0-	-2196	-0-	51 1	344 3	30 4	Y	699	698 0			7
10	3503 X	1113	-0-	-2390	-0-	70 1	350 3	11 4	Y	620	621 0			6
WESSENDORFF 02														
WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071														
05	51418 X	51418	-0-	-0-	-0-	1007 1	46780 3	3631 9	Y	3301	3301 0			-0-
06	42132 X	42132	-0-	-0-	-0-	885 1	37844 3	3403 9	Y	3094	3094 0			-0-
07	41961 X	41961	-0-	-0-	-0-	1212 1	36187 3	4562 9	Y	4147	4147 0			-0-
08	42066 X	42066	-0-	-0-	-0-	1435 1	36673 3	3958 9	Y	3598	3598 0			-0-
09	35735 X	35735	-0-	-0-	-0-	1420 1	31345 3	2970 9	Y	2700	2700 0			-0-
10	31293 X	31293	-0-	-0-	-0-	1785 1	29508 3		Y	-0-				-0-
ALEXANDER 01														
WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	71 1	1343 3	1041 9	Y	946	946 0			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WARNER 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE	
05	3441 X	1582	-0-	-1859	-0-	144	1	607	3	Y	754	755	0	18
						2	4	829	9					
06	3060 X	1775	-0-	-1285	-0-	234	1	918	3	Y	561	564	0	15
						6	4	617	9					
07	3162 X	2684	-0-	-478	-0-	354	1	1452	3	Y	781	775	0	21
						19	4	859	9					
08	2914 X	1441	-0-	-1473	-0-	133	1	643	3	Y	592	596	0	17
						14	4	651	9					
09	2820 X	431	-0-	-2389	-0-	7	1	32	3	Y	355	359	0	13
						1	4	391	9					
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
WARNER 01														
WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563														
05	43431 X	22585	-0-	-20846	-0-	2436	1	15987	3	Y	3784	3784	0	-0-
						4162	9							
06	36840 X	17515	-0-	-19325	-0-	1648	1	12394	3	Y	3157	3157	0	-0-
						3473	9							
07	38068 X	12247	-0-	-25821	-0-	1205	1	8784	3	Y	2053	2053	0	-0-
						2258	9							
08	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	1673	1	9884	3	Y	2596	2596	0	-0-
						2856	9							
09	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	1203	1	8523	3	Y	2100	2100	0	-0-
						2310	9							
10	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	1097	1	7391	3	Y	-0-			-0-
HANDY 02														
WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	342 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	266	266	0	-0-
						293	9							
07	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	199	1	621	3	Y	487	487	0	-0-
						536	9							
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	317	1	1386	3	Y	465	465	0	-0-
						512	9							
09	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	181	1	1554	3	Y	293	293	0	-0-
						322	9							
10	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	180	1	1239	3	Y	-0-			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388														
05	10664 X	9336	-0-	-1328	-0-	1537	1	6485	3	Y	1177	1174	0	28
						19	4	1295	9					
06	10320 X	8447	-0-	-1873	-0-	1437	1	5638	3	Y	1216	1211	0	33
						34	4	1338	9					
07	10509 X	8529	-0-	-1980	-0-	1400	1	5737	3	Y	1196	1197	0	32
						76	4	1316	9					
08	9734 X	8483	-0-	-1251	-0-	1216	1	5863	3	Y	1157	1157	0	32
						131	4	1273	9					
09	9030 X	5392	-0-	-3638	-0-	817	1	3852	3	Y	530	543	0	19
						140	4	583	9					
10	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-	19	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
ALEXANDER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271811		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12871									
								PERF.13090 - 19791									
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
05	837 X	321	-0-	-0-	-516	-0-		10 1	180 3	Y		119	119 0				-0-
06	960 X	800	-0-	-0-	-160	-0-		131 9	250 3	Y		488	488 0				-0-
07	992 X	12	-0-	-0-	-980	-0-		537 9	11 3	Y		-0-					-0-
08	310 N	267	-0-	-0-	-43	-0-		1 1	34 3	Y		210	210 0				-0-
09	810 N	56	-0-	-0-	-754	-0-		2 1				48	48 0				-0-
10	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-		231 9	53 9	Y		-0-					-0-
								3 3		Y							
HERSCHEL FULBRIGHT 01																	
		WELL #: 02H		RRCID -> 271812		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 12985		PERF.13215 - 18566							
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-		2978 3	193 9	Y		175	175 0				-0-
06	2850 X	2651	-0-	-0-	-199	-0-		2479 3	172 9	Y		156	156 0				-0-
*07	3162 X	2692	-0-	-0-	-470	-0-		2524 3	168 9	Y		153	153 0				-0-
08	3162 X	2981	-0-	-0-	-181	-0-		2825 3	156 9	Y		142	142 0				-0-
09	3060 X	1434	-0-	-0-	-1626	-0-		1361 3	73 9	Y		66	66 0				-0-
10	3162 X	-0-	-0-	-0-	-3162	-0-				Y		-0-					-0-
RIDLEY 01																	
		WELL #: 07H		RRCID -> 271813		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12936 - 19201							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-		6 3	2 9	Y		2	2 0				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
10	833 X	833	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	812 3	Y		-0-					-0-
MENSIK 01																	
		WELL #: 03H		RRCID -> 271814		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13169 - 18231							
05	527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-				Y		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-					-0-
08	3100 N	5616	-0-	-0-	2516	2516		68 1	3682 3	Y		1696	1696 0				-0-
09	3000 N	4034	-0-	-0-	1034	3550		1866 9	2456 3	Y		1392	1392 0				-0-
10	3100 N	2060	-0-	-0-	-1040	2510		47 1	2017 3	Y		-0-					-0-
								1531 9									
								43 1									
DEBILL 01																	
		WELL #: 08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13490 - 18941							
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		13 3	21 9	Y		19	19 0				-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		4 3	18 9	Y		16	16 0				-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		11 3	114 9	Y		104	104 0				-0-
08	31 N	27	-0-	-0-	-4	-0-		2 3	25 9	Y		23	23 0				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-				Y		-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																			
SCHENDEL 02																			
WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081																			
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				
05	1798 N	1482	-0-	-316	-0-	134	1	884	3	Y	422	422	0		-0-				
06	1770 N	1395	-0-	-375	-0-	464	9	962	3	Y	277	277	0		-0-				
07	1519 N	1344	-0-	-175	-0-	128	1	960	3	Y	229	229	0		-0-				
08	2263 N	1192	-0-	-1071	-0-	305	9	782	3	Y	254	254	0		-0-				
09	1410 N	830	-0-	-580	-0-	132	1	508	3	Y	227	227	0		-0-				
10	1333 N	667	-0-	-666	-0-	252	9	581	3	Y	-0-				-0-				
						131	1												
						279	9												
						72	1												
						250	9												
						86	1												
DEBILL 01															WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541				
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	75	1	2377	3	Y	277	277	0		-0-				
06	3480 X	2343	-0-	-1137	-0-	305	9	2049	3	Y	194	194	0		-0-				
07	3596 X	1050	-0-	-2546	-0-	81	1	857	3	Y	144	144	0		-0-				
08	3596 X	1922	-0-	-1674	-0-	213	9	1683	3	Y	191	191	0		-0-				
09	2850 X	2583	-0-	-267	-0-	35	1	2469	3	Y	57	57	0		-0-				
10	2759 X	13	-0-	-2746	-0-	158	9			Y	-0-				-0-				
						29	1												
						210	9												
						51	1												
						63	9												
						13	3												
ALEXANDER 01															WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
SCHENDEL 02															WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071				
05	3100 N	1822	-0-	-1278	5650	183	1	1211	3	Y	389	389	0		-0-				
06	7254 X	1604	-0-	-5650	-0-	428	9	1168	3	Y	255	255	0		-0-				
07	2015 X	1718	-0-	-297	-0-	155	1	1246	3	Y	274	274	0		-0-				
08	2015 X	1741	-0-	-274	-0-	281	9	1237	3	Y	268	268	0		-0-				
09	1770 X	1335	-0-	-435	-0-	171	1	995	3	Y	181	181	0		-0-				
10	1829 X	1339	-0-	-490	-0-	301	9	1166	3	Y	-0-				-0-				
						209	1												
						295	9												
						141	1												
						199	9												
						173	1												

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCENDEL 02														
WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173														
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	3193 X	2338	-0-	-855	-0-	269	1	1771	3	Y	271	271	0	-0-
06	3090 X	2152	-0-	-938	-0-	298	9	1658	3	Y	248	248	0	-0-
07	3193 X	2086	-0-	-1107	-0-	221	1	1509	3	Y	336	336	0	-0-
08	2697 X	2169	-0-	-528	-0-	273	9	1454	3	Y	427	427	0	-0-
09	2430 X	2084	-0-	-346	-0-	207	1	1435	3	Y	406	406	0	-0-
10	2325 X	1858	-0-	-467	-0-	370	9	1618	3	Y	-0-			-0-
						245	1							
						470	9							
						202	1							
						447	9							
						240	1							
MENSIIK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766														
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAM KELLY 01														
WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061														
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1501	3	188	9	Y	171	171	0	-0-
06	1800 N	1642	-0-	-158	-0-	1459	3	183	9	Y	166	166	0	-0-
*07	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	1403	3	175	9	Y	159	159	0	-0-
08	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1402	3	211	9	Y	192	192	0	-0-
09	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1358	3	205	9	Y	186	186	0	-0-
10	1550 N	1175	-0-	-375	-0-	1175	3			Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 01														
WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431														
05	1674 X	323	-0-	-1351	-0-	3	1	64	3	Y	233	233	0	-0-
06	1470 X	838	-0-	-632	-0-	256	9	514	3	Y	270	270	0	-0-
07	1519 X	1187	-0-	-332	-0-	27	1	837	3	Y	280	280	0	-0-
08	1519 X	1291	-0-	-228	-0-	297	9	909	3	Y	302	302	0	-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	42	1	892	3	Y	169	169	0	-0-
10	1178 N	946	-0-	-232	-0-	308	9	892	3	Y	-0-			-0-
						50	1							
						332	9							
						48	1							
						186	9							
						54	1							
WESSENDORFF 01														
WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341														
05	868 X	646	-0-	-222	-0-	7	1	131	3	Y	462	462	0	-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	508	9	837	3	Y	376	376	0	-0-
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	44	1	1287	3	Y	379	379	0	-0-
08	651 N	266	-0-	-385	-0-	414	9	177	3	Y	72	72	0	-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	65	1	545	3	Y	449	449	0	-0-
10	868 N	645	-0-	-223	-0-	417	9	608	3	Y	-0-			-0-
						10	1							
						79	9							
						29	1							
						494	9							
						37	1							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MANGIONE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881														
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	* EOM BALANCE
0														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MANGIONE 01														
WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461														
05	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2784	3	209 9	Y		190	190 0		-0-
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3180	3	205 9	Y		186	186 0		-0-
*07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3167	3	200 9	Y		182	182 0		-0-
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3689	3	194 9	Y		176	176 0		-0-
09	3390 X	3355	-0-	-35	-0-	3164	3	191 9	Y		174	174 0		-0-
10	3503 X	2190	-0-	-1313	-0-	2190	3		Y		-0-			-0-
WESSENDORFF 01														
WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511														
05	3069 X	626	-0-	-2443	-0-	6	1	105 3	Y		468	468 0		-0-
						515	9							
06	3360 X	2019	-0-	-1341	-0-	78	1	1502 3	Y		399	399 0		-0-
						439	9							
07	16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	770	1	15260 3	Y		231	231 0		-0-
						254	9							
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	179	1	3256 3	Y		410	410 0		-0-
						451	9							
09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	120	1	2245 3	Y		276	276 0		-0-
						304	9							
10	3534 X	2505	-0-	-1029	-0-	144	1	2361 3	Y		-0-			-0-
LIVE OAK PARTNERS 02														
WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581														
05	3007 X	2232	-0-	-775	-0-	1161	3	1071 9	Y		974	974 0		-0-
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	2917	3	1153 9	Y		1048	1048 0		-0-
*07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2031	3	1033 9	Y		939	939 0		-0-
08	3100 N	3640	-0-	540	540	2112	3	1528 9	Y		1389	1389 0		-0-
09	3612 X	3072	-0-	-540	-0-	1947	3	1125 9	Y		1023	1023 0		-0-
10	3007 X	1907	-0-	-1100	-0-	1907	3		Y		-0-			-0-
LIVE OAK PARTNERS 02														
WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598														
05	6510 X	189	-0-	-6321	-0-	93	3	96 9	Y		87	87 0		-0-
06	6300 X	687	-0-	-5613	-0-	565	3	122 9	Y		111	111 0		-0-
*07	6448 X	3459	-0-	-2989	-0-	3403	3	56 9	Y		51	51 0		-0-
08	4526 X	1239	-0-	-3287	-0-	1065	3	174 9	Y		158	158 0		-0-
09	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7326	3	105 9	Y		95	95 0		-0-
10	3379 X	2721	-0-	-658	-0-	2721	3		Y		-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
LIVE OAK PARTNERS 02				WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12950 - 19931			
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		
05	806 N	374	-0-	-432	-0-	329 3	45 9	Y	Y	41	41 0		-0-		
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1103 3	83 9	Y	Y	75	75 0		-0-		
*07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	990 3	75 9	Y	Y	68	68 0		-0-		
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	844 3	63 9	Y	Y	57	57 0		-0-		
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	742 3	59 9	Y	Y	54	54 0		-0-		
10	806 N	749	-0-	-57	-0-	749 3			Y	-0-			-0-		
MAY B UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12545 - 16348			
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	204 1	1243 3	Y	Y	186	187 0		3		
						2 4	205 9								
06	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	114 1	755 3	Y	Y	120	121 0		2		
						1 4	132 9								
07	2232 X	1181	-0-	-1051	-0-	138 1	928 3	Y	Y	99	98 0		3		
						6 4	109 9								
08	2232 X	1020	-0-	-1212	-0-	114 1	781 3	Y	Y	109	105 0		7		
						5 4	120 9								
09	2160 X	188	-0-	-1972	-0-	22 1	153 3	Y	Y	11	17 0		1		
						1 4	12 9								
10	1643 X	1109	-0-	-534	-0-	137 1	970 3	Y	Y	-0-	1 0		-0-		
						2 4									
FRANK MALEK 05				WELL #: 05H		RRCID -> 272532		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13020 - 19621			
05	1953 X	1206	-0-	-747	-0-	1167 3	39 9	Y	Y	35	35 0		-0-		
06	1890 X	1188	-0-	-702	-0-	1152 3	36 9	Y	Y	33	33 0		-0-		
*07	1953 X	1558	-0-	-395	-0-	1525 3	33 9	Y	Y	30	30 0		-0-		
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1671 3	30 9	Y	Y	27	27 0		-0-		
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1452 3	30 9	Y	Y	27	27 0		-0-		
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		Y	Y	-0-			-0-		
CHILDREN'S WESTON UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 272730		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11919		PERF.12303 - 18667			
05	3565 X	194	-0-	-3371	-0-	7 1	85 3	Y	Y	93	93 0		2		
						102 9									
06	3450 X	150	-0-	-3300	-0-	6 1	68 3	Y	Y	69	67 0		4		
						76 9									
07	806 X	264	-0-	-542	-0-	12 1	116 3	Y	Y	124	122 0		6		
						136 9									
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	26 1	227 3	Y	Y	123	123 0		6		
						1 4	135 9								
09	214 X	214	-0-	-0-	-0-	19 1	176 3	Y	Y	16	21 0		1		
						1 4	18 9								
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	Y	-0-	1 0		-0-		
MAY B UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 272778		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12609		PERF.12535 - 16479			
05	837 X	734	-0-	-103	-0-	91 1	553 3	Y	Y	81	81 0		1		
						1 4	89 9								
06	840 X	684	-0-	-156	-0-	83 1	548 3	Y	Y	47	47 0		1		
						1 4	52 9								
07	868 X	648	-0-	-220	-0-	69 1	468 3	Y	Y	98	96 0		3		
						3 4	108 9								
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	168 1	1153 3	Y	Y	133	128 0		8		
						7 4	146 9								
09	720 X	493	-0-	-227	-0-	50 1	355 3	Y	Y	78	82 0		4		
						2 4	86 9								
10	744 X	667	-0-	-77	-0-	82 1	584 3	Y	Y	-0-	4 0		-0-		
						1 4									

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC																							
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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
THREE SISTERS 01													WELL #:	17H	RRCID ->	273013	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL	DEPTH	12297	PERF.12530 -	16921
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
FRANK MALEK 05													WELL #:	04H	RRCID ->	273021	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	12657	PERF.13030 -	19581
05	3379 X	2449	-0-	-930	-0-	2267	3	182 9	Y	165	165 0	-0-											
06	3270 X	2016	-0-	-1254	-0-	1851	3	165 9	Y	150	150 0	-0-											
*07	3379 X	1968	-0-	-1411	-0-	1790	3	178 9	Y	162	162 0	-0-											
08	3038 X	1968	-0-	-1070	-0-	1804	3	164 9	Y	149	149 0	-0-											
09	2850 X	1898	-0-	-952	-0-	1734	3	164 9	Y	149	149 0	-0-											
10	2449 X	1311	-0-	-1138	-0-	1311	3		Y	-0-		-0-											
FRANKE UNIT													WELL #:	3H	RRCID ->	273078	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.12673 -	19174
05	3162 X	2059	-0-	-1103	-0-	140 1	862 3	Y	960	980 0	17												
						1 4	1056 9																
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	306 1	1913 3	Y	879	872 0	24												
						5 4	967 9																
07	3162 X	2530	-0-	-632	-0-	248 1	1561 3	Y	652	660 0	16												
						4 4	717 9																
08	24986 X	601	-0-	-24385	-0-	9 1	60 3	Y	484	484 0	16												
						532 9																	
09	12420 X	296	-0-	-12124	-0-	5 1	28 3	Y	239	245 0	10												
						263 9																	
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-	10 0	-0-												
FRANKE UNIT													WELL #:	4H	RRCID ->	273079	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12485	PERF.12678 -	19236
05	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	2312 1	14228 3	Y	1876	1896 0	33												
						20 4	2064 9																
06	9750 X	4891	-0-	-4859	-0-	588 1	3683 3	Y	555	573 0	15												
						9 4	611 9																
07	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-			Y	-0-	15 0	-0-												
08	37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-			Y	-0-		-0-												
09	28110 X	2012	-0-	-26098	-0-	259 1	1381 3	Y	335	321 0	14												
						3 4	369 9																
10	18631 X	11190	-0-	-7441	-0-	1233 1	8933 3	Y	911	906 0	19												
						22 4	1002 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	2353	-0-	2353	2353	294	1	1838	3	Y	197	192	0	5
						4	4	217	9					
07	T. A.	2836	-0-	2836	5189	357	1	2243	3	Y	209	209	0	5
						6	4	230	9					
08	7583 X	2394	-0-	-5189	-0-	285	1	1835	3	Y	243	240	0	8
						7	4	267	9					
09	2340 X	417	-0-	-1923	-0-	40	1	211	3	Y	151	153	0	6
						166	9							
10	2821 X	50	-0-	-2771	-0-	3	3	47	9	Y	43	48	0	1
CHOATE 01														
WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851														
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	5	1	349	3	Y	58	58	0	-0-
						64	9							
07	217 N	93	-0-	-124	-0-	1	1	91	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576														
05	2077 X	1971	-0-	-106	-0-	1808	3	163	9	Y	148	148	0	-0-
06	2310 X	1639	-0-	-671	-0-	1479	3	160	9	Y	145	145	0	-0-
*07	2387 X	1565	-0-	-822	-0-	1411	3	154	9	Y	140	140	0	-0-
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	1963	3	182	9	Y	165	165	0	-0-
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1732	3	171	9	Y	155	155	0	-0-
10	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1239	3			Y	-0-			-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT														
WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190														
05	2449 X	2106	-0-	-343	-0-	125	1	1540	3	Y	398	403	0	9
						3	4	438	9					
06	2370 X	1895	-0-	-475	-0-	121	1	1297	3	Y	430	414	0	25
						4	4	473	9					
07	2573 X	1249	-0-	-1324	-0-	74	1	726	3	Y	405	410	0	20
						3	4	446	9					
08	2573 X	2283	-0-	-290	-0-	154	1	1325	3	Y	725	710	0	35
						6	4	798	9					
09	2490 X	1704	-0-	-786	-0-	111	1	1024	3	Y	513	503	0	45
						5	4	564	9					
10	2108 X	1737	-0-	-371	-0-	57	1	579	3	Y	999	982	0	62
						2	4	1099	9					
MENSİK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441														
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	137	137	0	-0-
						151	9							
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-

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	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANGIONE 01		WELL #:		10H	RRCID ->	273141	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	13049	PERF.13063 - 17011		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273486	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12581 - 18695		
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	255 1	3143 3	Y	1012	1010	0			23
						6 4	1113 9							
06	5520 X	3340	-0-	-2180	-0-	219 1	2354 3	Y	691	674	0			40
						7 4	760 9							
07	5704 X	3186	-0-	-2518	-0-	261 1	2555 3	Y	326	350	0			16
						11 4	359 9							
08	5704 X	4399	-0-	-1305	-0-	425 1	3652 3	Y	277	280	0			13
						17 4	305 9							
09	5190 X	3307	-0-	-1883	-0-	317 1	2933 3	Y	38	48	0			3
						15 4	42 9							
10	4526 X	74	-0-	-4452	-0-	7 1	67 3	Y	-0-	3	0			-0-

MAY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273487	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12626	PERF.12615 - 16154		
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	360 1	2198 3	Y	1503	1504	0			23
						4 4	1653 9							
06	1830 X	1651	-0-	-179	-0-	76 1	501 3	Y	975	981	0			17
						1 4	1073 9							
07	5859 X	1955	-0-	-3904	-0-	57 1	383 3	Y	1375	1356	0			36
						2 4	1513 9							
08	5859 X	2137	-0-	-3722	-0-	89 1	612 3	Y	1302	1260	0			78
						4 4	1432 9							
09	5670 X	1667	-0-	-4003	-0-	15 1	109 3	Y	1403	1414	0			67
						1543 9								
10	4216 X	1873	-0-	-2343	-0-	20 1	145 3	Y	1553	1509	0			111
						1708 9								

THREE SISTERS 01		WELL #:		18H	RRCID ->	273488	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL	DEPTH	12298	PERF.12555 - 16991		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERREJON 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273700		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116								
05	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	1461	3	430	9	Y	391	391	0			-0-
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1746	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
*07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1910	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2471	3	289	9	Y	263	263	0			-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2055	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 273705		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410								
05	4929 X	2986	-0-	-1943	-0-	406	1	2499	3	Y	70	74	0			1
						4	4	77	9							
06	4770 X	2551	-0-	-2219	-0-	340	1	2128	3	Y	71	70	0			2
						5	4	78	9							
07	3286 X	2536	-0-	-750	-0-	336	1	2110	3	Y	76	76	0			2
						6	4	84	9							
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	450	1	2894	3	Y	133	131	0			4
						12	4	146	9							
09	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	739	1	3945	3	Y	92	92	0			4
						9	4	101	9							
10	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	792	1	5736	3	Y	64	67	0			1
						14	4	70	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BLACKJACK UNIT E														
WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE					
05	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	519	1	1650	3	Y	413	415	0	15
06	7980 X	2247	-0-	-5733	-0-	6	4	454	9	Y	385	379	0	21
07	8246 X	2126	-0-	-6120	-0-	15	4	424	9	Y	385	383	0	23
08	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-	548	1	1143	3	Y	-0-	23	0	-0-
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	11	4	424	9	Y	500	468	0	32
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	28	4	550	9	Y	325	344	0	13
						598	1	2104	3	Y				
						29	4	358	9					
MOBIL UNIT D														
WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	32	-0-	32	32	2	3	30	9	Y	27	25	0	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	2	0	-0-
HERREJON 01														
WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471														
05	1612 N	125	-0-	-1487	-0-	11	3	114	9	Y	104	104	0	-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
HERREJON 01														
WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026														
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	828	3	166	9	Y	151	151	0	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	712	3	226	9	Y	205	205	0	-0-
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	678	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
08	992 N	929	-0-	-63	-0-	817	3	112	9	Y	102	102	0	-0-
09	930 N	877	-0-	-53	-0-	789	3	88	9	Y	80	80	0	-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-			-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621														
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	41	41	0	-0-
06	3000 N	3407	-0-	407	407	45	9							
07	3100 N	2763	-0-	-337	70	345	1	2592	3	Y	427	427	0	-0-
08	3100 N	4106	-0-	1006	1076	470	9							
09	2370 X	861	-0-	-1509	-0-	290	1	2112	3	Y	328	328	0	-0-
10	2449 X	1274	-0-	-1175	-0-	361	9							
						546	1	3223	3	Y	306	306	0	-0-
						337	9							
						67	1	479	3	Y	286	286	0	-0-
						315	9							
						165	1	1109	3	Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
SCHEDEL 02		WELL #:		11H	RRCID ->	274641	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL	DEPTH	12940	PERF.13195 - 19621
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
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-		-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	3000 N	22341	-0-	19341	19341	2727	1	19259	3	Y	323 0	-0-
						355	9					
10	3100 N	26110	-0-	23010	42351	3389	1	22721	3	Y	-0-	-0-
SCHEDEL 02		WELL #:		12H	RRCID ->	274642	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL	DEPTH	12838	PERF.13215 - 19591
05	4805 X	26	-0-	-4779	-0-	1	1	4	3	Y	19 0	-0-
						21	9					
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	-0-
07	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	-0-
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	-0-
09	660 X	23	-0-	-637	-0-	3	3	20	9	Y	18 0	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
LISKA 01		WELL #:		06H	RRCID ->	274643	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL	DEPTH	13116	PERF.13430 - 17581
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	-0-
06	870 X	458	-0-	-412	-0-	12	1	310	3	Y	124 0	-0-
						136	9					
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	6	1	340	3	Y	150 0	-0-
						165	9					
09	450 N	89	-0-	-361	-0-	21	3	68	9	Y	62 0	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	-0-
LISKA 01		WELL #:		07H	RRCID ->	274644	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL	DEPTH	13264	PERF.13330 - 17731
05	1116 N	344	-0-	-772	-0-	8	1	267	3	Y	63 0	-0-
						69	9					
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	-0-
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	19	1	1105	3	Y	263 0	-0-
						289	9					
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	16	1	796	3	Y	181 0	-0-
						199	9					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LISKA 01		WELL #:		08H	RRCID ->	274645	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.13396 - 17591
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	89 0	-0-
						98	9					
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	3	3	14	9	Y	13 0	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	3	67	9	Y	61 0	-0-
10	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											
LISKA 01				WELL #:		09H	RRCID -> 274646	COMPL.	DATE 02/19/2015	TOTAL	DEPTH 13269	PERF.13330	- 17681		
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2418 X	487	-0-	-1931	-0-	12	1	377	3	Y	89	89	0	-0-	
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	98	9	2333	3	Y	282	282	0	-0-	
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	92	1			Y	1	1	0	-0-	
08	2356 X	2112	-0-	-244	-0-	310	9	1773	3	Y	280	280	0	-0-	
09	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	31	1	4215	3	Y	548	548	0	-0-	
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	308	9	3273	3	Y	-0-			-0-	
						86	1								
						603	9								
						70	1								
LISKA 01				WELL #:		11H	RRCID -> 274647	COMPL.	DATE 03/06/2015	TOTAL	DEPTH 13276	PERF.13315	- 17841		
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	110	110	0	-0-	
06	810 N	75	-0-	-735	-0-	121	9	63	9	Y	57	57	0	-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	12	3			Y	-0-			-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-	
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	13	1	655	3	Y	320	320	0	-0-	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	352	9			Y	-0-			-0-	
						1	1	29	3	Y					
LISKA 01				WELL #:		02H	RRCID -> 275061	COMPL.	DATE 08/02/2015	TOTAL	DEPTH 13478	PERF.13390	- 19871		
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-	
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			-0-	
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-	
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LISKA 01				WELL #:		04H	RRCID -> 275062	COMPL.	DATE 08/10/2015	TOTAL	DEPTH 13458	PERF.13440	- 19491		
05	3813 X	3145	-0-	-668	-0-	81	1	2563	3	Y	455	455	0	-0-	
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	501	9	2198	3	Y	319	319	0	-0-	
07	3503 X	2490	-0-	-1013	-0-	86	1	2049	3	Y	325	325	0	-0-	
08	3503 X	2360	-0-	-1143	-0-	351	9	1819	3	Y	463	463	0	-0-	
09	3390 X	1623	-0-	-1767	-0-	83	1	1174	3	Y	386	386	0	-0-	
10	3131 X	536	-0-	-2595	-0-	358	9	525	3	Y	-0-			-0-	
						32	1								
						509	9								
						24	1								
						425	9								
						11	1								
LISKA 01				WELL #:		05H	RRCID -> 275065	COMPL.	DATE 08/20/2015	TOTAL	DEPTH 13351	PERF.13560	- 19211		
05	1550 X	11	-0-	-1539	-0-	3	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	
06	1500 X	15	-0-	-1485	-0-	2	3	13	9	Y	12	12	0	-0-	
07	806 X	14	-0-	-792	-0-	3	3	11	9	Y	10	10	0	-0-	
08	527 X	9	-0-	-518	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11	11	0	-0-	
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KRANER UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 275078		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	645	1 1	3968	3 3	Y	678	675	0			12
						6	4 4	746	9 9							
06	5160 X	2956	-0-	-2204	-0-	350	1 1	2194	3 3	Y	370	372	0			10
						5	4 4	407	9 9							
07	5332 X	2784	-0-	-2548	-0-	348	1 1	2189	3 3	Y	219	224	0			5
						6	4 4	241	9 9							
08	6696 X	6366	-0-	-330	-0-	835	1 1	5370	3 3	Y	126	127	0			4
						22	4 4	139	9 9							
09	5730 X	5557	-0-	-173	-0-	856	1 1	4567	3 3	Y	113	112	0			5
						10	4 4	124	9 9							
10	5363 X	759	-0-	-4604	-0-	90	1 1	649	3 3	Y	16	21	0			-0-
						2	4 4	18	9 9							
LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081								
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LUNA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442								
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	266	1 1	536	3 3	Y	221	217	0			18
						4	4 4	243	9 9							
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	275	1 1	595	3 3	Y	112	125	0			5
						4	4 4	123	9 9							
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	228	1 1	459	3 3	Y	409	390	0			24
						2	4 4	450	9 9							
08	1054 N	951	-0-	-103	-0-	136	1 1	327	3 3	Y	438	436	0			26
						6	4 4	482	9 9							
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	155	1 1	477	3 3	Y	309	313	0			22
						31	4 4	340	9 9							
10	1147 N	746	-0-	-401	-0-	127	1 1	436	3 3	Y	153	162	0			13
						15	4 4	168	9 9							
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467								
05	2480 N	2405	-0-	-75	-0-	601	1 1	1210	3 3	Y	532	496	0			43
						9	4 4	585	9 9							
06	3000 N	5836	-0-	2836	2836	1655	1 1	3574	3 3	Y	530	552	0			21
						24	4 4	583	9 9							
07	3100 N	4720	-0-	1620	4456	1390	1 1	2795	3 3	Y	473	466	0			28
						15	4 4	520	9 9							
08	5009 X	553	-0-	-4456	-0-	71	1 1	172	3 3	Y	279	291	0			16
						3	4 4	307	9 9							
09	5850 X	353	-0-	-5497	-0-	10	1 1	29	3 3	Y	284	280	0			20
						2	4 4	312	9 9							
10	6045 X	497	-0-	-5548	-0-	13	1 1	45	3 3	Y	397	384	0			33
						2	4 4	437	9 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
LUNA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275449	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.12441 - 16391	
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
05	1891 X	4	-0-	-1887	-0-	1 1	1 9	2 3	Y	1	5 0		-0-
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				Y	-0-			-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	195 8	1 4	471 277	3 9	252	237 0		15
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	118 24	1 4	361 539	3 9	490	471 0		34
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	57 7	1 4	197 233	3 9	212	228 0		18
WILBUR EDEN 01													
		WELL #:		02H	RRCID ->	275609	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	12884	PERF.13021 - 18189	
05	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1032	3	666 9	Y	605	605 0		-0-
06	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	732	3	393 9	Y	357	357 0		-0-
*07	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	957	3	482 9	Y	438	438 0		-0-
08	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	769	3	245 9	Y	223	223 0		-0-
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	671	3	112 9	Y	102	102 0		-0-
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3		Y	-0-			-0-
WIEDING-WESTON UNIT													
		WELL #:		2H	RRCID ->	275693	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL	DEPTH	12259	PERF.12488 - 18866	
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	103	-0-	103	103	10	1	93 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	103				Y	-0-			-0-
FREE UNIT													
		WELL #:		2H	RRCID ->	275765	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL	DEPTH	12534	PERF.12792 - 18691	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FREE UNIT													
		WELL #:		3H	RRCID ->	275768	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.12899 - 18727	
05	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	1247 107	1 4	3935 509	3 9	463	510 0		147
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	481 57	1 4	1790 157	3 9	143	224 0		66
07	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	1596 594	1 4	5676 1125	3 9	1023	912 0		177
08	8494 X	7604	-0-	-890	-0-	1614 939	1 4	4261 790	3 9	718	714 0		181
09	7800 X	7618	-0-	-182	-0-	1465 768	1 4	4683 702	3 9	638	721 0		98
10	8525 X	7714	-0-	-811	-0-	1116 165	1 4	5876 557	3 9	506	559 0		45
FREE UNIT													
		WELL #:		4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.13158 - 19215	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
FREE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOBIL UNIT C		WELL #: 6H		RRCID -> 276072		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140		
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					-0-
06	2280 X	548	-0-	-1732	-0-	36 1	389 3	Y	111 2 0	6
						1 4	122 9			
07	775 X	11	-0-	-764	-0-	1 3	10 9	Y	9 15 0	-0-
08	775 X	69	-0-	-706	-0-	1 1	9 3	Y	54 51 0	3
						59 9				
09	660 X	642	-0-	-18	-0-	44 1	407 3	Y	172 160 0	15
						2 4	189 9			
10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	50 1	505 3	Y	126 133 0	8
						1 4	139 9			
SCHENDEL 02		WELL #: 08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOBIL UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 276260		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370		
05	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					-0-
06	5250 X	2551	-0-	-2699	-0-	174 1	1876 3	Y	450 5 0	26
						6 4	495 9			
07	5425 X	3839	-0-	-1586	-0-	354 1	3461 3	Y	8 34 0	-0-
						15 4	9 9			
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					-0-
09	3780 X	2263	-0-	-1517	-0-	209 1	1936 3	Y	98 1 0	9
						10 4	108 9			
10	3844 X	2302	-0-	-1542	-0-	187 1	1898 3	Y	192 189 0	12
						6 4	211 9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																													
LUNA UNIT																													
WELL #: 7H															RRCID -> 276261														
COMPL. DATE 10/19/2014															TOTAL DEPTH 12228														
PERF.12463															- 16427														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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									
05	496 X	-0-	-0-	-0-	-496		-0-							Y	-0-	1	0			-0-									
06	210 X	-0-	-0-	-0-	-210		-0-							Y	-0-					-0-									
07	62 X	-0-	-0-	-0-	-62		-0-							Y	-0-					-0-									
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-		-0-			79	1	191	3	Y	166	156	0			10									
										3	4	183	9																
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		-0-			229	1	703	3	Y	170	168	0			12									
										46	4	187	9																
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-		-0-			178	1	614	3	Y	148	148	0			12									
										22	4	163	9																
LUNA UNIT															WELL #: 8H														
RRCID -> 276279															COMPL. DATE 10/19/2014														
TOTAL DEPTH 12212															PERF.12462														
- 16564																													
05	1953 X	786	-0-	-0-	-1167		-0-			183	1	369	3	Y	210	211	0			17									
										3	4	231	9																
06	1890 X	502	-0-	-0-	-1388		-0-			109	1	236	3	Y	141	152	0			6									
										2	4	155	9																
07	1953 X	14	-0-	-0-	-1939		-0-			1	1	1	3	Y	11	16	0			1									
										12	9																		
08	3410 X	21	-0-	-0-	-3389		-0-			1	1	2	3	Y	16	16	0			1									
										18	9																		
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-		-0-			269	1	825	3	Y	210	196	0			15									
										54	4	231	9																
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-		-0-			267	1	917	3	Y	259	252	0			22									
										32	4	285	9																
DEBILL 01															WELL #: 13H														
RRCID -> 276622															COMPL. DATE 05/21/2015														
TOTAL DEPTH 13421															PERF.13370														
- 17222																													
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93		-0-							Y	-0-					-0-									
06	120 N	-0-	-0-	-0-	-120		-0-							Y	-0-					-0-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-									
DEBILL 01															WELL #: 14H														
RRCID -> 276625															COMPL. DATE 05/24/2015														
TOTAL DEPTH 13316															PERF.13430														
- 17282																													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-									
KRANER UNIT A															WELL #: 2H														
RRCID -> 276674															COMPL. DATE 12/07/2014														
TOTAL DEPTH 12876															PERF.12625														
- 19812																													
05	T. A.	137	-0-	-0-	137		1447			2	1	12	3	Y	112	115	0			2									
										123	9																		
06	2885 X	1438	-0-	-0-	-1447		-0-			147	1	922	3	Y	334	327	0			9									
										2	4	367	9																
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-		-0-			69	1	432	3	Y	288	290	0			7									
										1	4	317	9																
08	713 X	33	-0-	-0-	-680		-0-			3	3	30	9	Y	27	33	0			1									
09	1440 X	-0-	-0-	-0-	-1440		-0-							Y	5	6	0			-0-									
10	1488 X	700	-0-	-0-	-788		-0-			70	1	504	3	Y	114	112	0			2									
										1	4	125	9																

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MOBIL UNIT C		WELL #:		7H	RRCID ->	276747	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	12116	PERF.12671 - 18340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	-0-	6 0		-0-
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	170 6 4	1831 515 9	3	Y	468	441 0		27
07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	184 8 4	1799 504 9	3	Y	458	462 0		23
08	2387 X	1098	-0-	-1289	-0-	90 4 4	776 228 9	3	Y	207	220 0		10
09	2520 X	714	-0-	-1806	-0-	51 4 4	473 188 9	3	Y	171	166 0		15
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	214 2 4	2177 188 9	3	Y	526	508 0		33
						6 4	579 9						
MOBIL UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	276772	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	12091	PERF.12566 - 18549	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	4 0		-0-
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	2 230 9	22 3	3	Y	209	197 0		12
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	4 353 9	35 3	3	Y	321	317 0		16
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5 471 9	44 3	3	Y	428	423 0		21
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	4 458 9	39 3	3	Y	416	400 0		37
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	3 371 9	35 3	3	Y	337	353 0		21
MOBIL UNIT C		WELL #:		4H	RRCID ->	276773	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.12469 - 18505	
05	5146 X	666	-0-	-4480	-0-	4 607 9	55 3	3	Y	552	560 0		12
06	6660 X	2577	-0-	-4083	-0-	171 6 4	1844 556 9	3	Y	505	488 0		29
07	6882 X	2010	-0-	-4872	-0-	174 7 4	1699 130 9	3	Y	118	141 0		6
08	6882 X	207	-0-	-6675	-0-	2 189 9	16 3	3	Y	172	170 0		8
09	3810 X	929	-0-	-2881	-0-	60 3 4	552 314 9	3	Y	285	268 0		25
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	289 9 4	2938 337 9	3	Y	306	312 0		19
MOBIL UNIT D		WELL #:		3H	RRCID ->	276774	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12207	PERF.12525 - 17246	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372														
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
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	97	3	Y	51	54	0	16
						3	4	56	9					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	16	0	-0-
07	279 N	10	-0-	-269	-0-	1	3	9	9	Y	8	7	0	-1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	81	1	427	3	Y	31	28	0	3
						12	4	34	9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121														
05	6882 X	5362	-0-	-1520	-0-	1210	1	3819	3	Y	208	210	0	66
						104	4	229	9					
06	6660 X	5498	-0-	-1162	-0-	1136	1	4226	3	Y	-0-	66	0	-0-
						136	4							
07	5611 X	5587	-0-	-24	-0-	1089	1	3871	3	Y	202	167	0	35
						405	4	222	9					
08	5611 X	3177	-0-	-2434	-0-	715	1	1888	3	Y	144	143	0	36
						416	4	158	9					
09	5490 X	4819	-0-	-671	-0-	995	1	3180	3	Y	111	130	0	17
						522	4	122	9					
10	5673 X	1305	-0-	-4368	-0-	194	1	1023	3	Y	54	66	0	5
						29	4	59	9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297														
05	5146 X	3285	-0-	-1861	-0-	707	1	2232	3	Y	259	308	0	82
						61	4	285	9					
06	4740 X	2984	-0-	-1756	-0-	537	1	2000	3	Y	348	269	0	161
						64	4	383	9					
07	4898 X	4483	-0-	-415	-0-	885	1	3148	3	Y	109	251	0	19
						330	4	120	9					
08	4371 X	3034	-0-	-1337	-0-	631	1	1666	3	Y	336	270	0	85
						367	4	370	9					
09	4230 X	1960	-0-	-2270	-0-	335	1	1072	3	Y	343	375	0	53
						176	4	377	9					
10	4495 X	1040	-0-	-3455	-0-	139	1	734	3	Y	133	174	0	12
						21	4	146	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361														
05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	2972	3	688	9	Y	625	625	0	-0-
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	2804	3	554	9	Y	504	504	0	-0-
*07	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2008	3	318	9	Y	289	289	0	-0-
08	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2530	3	400	9	Y	364	364	0	-0-
09	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2123	3	374	9	Y	340	340	0	-0-
10	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-			-0-
WILBUR EDEN 01														
WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361														
05	3100 N	3066	-0-	-34	1384	2875	3	191	9	Y	174	174	0	-0-
06	3000 N	2755	-0-	-245	1139	2580	3	175	9	Y	159	159	0	-0-
*07	3689 X	2550	-0-	-1139	-0-	2392	3	158	9	Y	144	144	0	-0-
08	2759 X	2493	-0-	-266	-0-	2365	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
09	2670 X	2204	-0-	-466	-0-	2137	3	67	9	Y	61	61	0	-0-
10	2759 X	2132	-0-	-627	-0-	2132	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC											//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED											
SCHENDEL 02											//CONT.// 525398											
WELL #: 13H											RRCID -> 276874			COMPL. DATE 06/24/2014			TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701					
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		
05	2077 N	424	-0-	-0-	-1653	-0-				43 1	286 3	Y		86		86 0				-0-		
06	2460 N	363	-0-	-0-	-2097	-0-				95 9										-0-		
07	1798 N	-0-	-0-	-0-	-1798	-0-				32 1	239 3	Y		84		84 0				-0-		
08	434 N	-0-	-0-	-0-	-434	-0-				92 9			Y	-0-						-0-		
09	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-		
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-				280 1	1991 3	Y		576		576 0				-0-		
										634 9										-0-		
										260 1	1755 3	Y		-0-						-0-		

SCHENDEL 02											WELL #: 10H			RRCID -> 276876			COMPL. DATE 03/18/2024			TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541		
05	2015 X	12	-0-	-0-	-2003	-0-				2 3	10 9	Y		9		9 0				-0-		
06	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	-0-				679 1	5117 3	Y		1331		1331 0				-0-		
07	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	-0-				1464 9										-0-		
08	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	-0-				521 1	3813 3	Y		1086		1086 0				-0-		
09	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	-0-				1195 9										-0-		
10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	-0-				634 1	3770 3	Y		1217		1217 0				-0-		
										1339 9										-0-		
										442 1	3144 3	Y		966		966 0				-0-		
										1063 9										-0-		
										392 1	2651 3	Y		-0-						-0-		

LISKA 01											WELL #: 10H			RRCID -> 276894			COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
10	0 N	-0-	-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		
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-				107 3	12 9	Y		11		11 0				-0-		
06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-				94 3	13 9	Y		12		12 0				-0-		
*07	111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-				94 3	17 9	Y		15		15 0				-0-		
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-				91 3	14 9	Y		13		13 0				-0-		
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-				89 3	12 9	Y		11		11 0				-0-		
10	89 X	89	-0-	-0-	-0-	-0-				89 3		Y		-0-						-0-		

THREE SISTERS 01											WELL #: 24H			RRCID -> 276909			COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		

THREE SISTERS 01											WELL #: 25H			RRCID -> 276915			COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-		
10	0 X	-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 #:		26H	RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL	DEPTH 12896	PERF.12893 - 20552			
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
IVAS SMITH 01			WELL #:		02H	RRCID -> 276917		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL	DEPTH 12743	PERF.12775 - 19532			
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-				-0-
06	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	3768	3	854	9	Y	776	776	0		-0-
*07	3255 X	236	-0-	-3019	-0-	180	3	56	9	Y	51	51	0		-0-
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				-0-
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	3456	3	894	9	Y	813	813	0		-0-
10	3255 X	1293	-0-	-1962	-0-	1293	3			Y	-0-				-0-
THREE SISTERS 01			WELL #:		27H	RRCID -> 276991		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL	DEPTH 12780	PERF.13065 - 20421			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FOSTER UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 277097		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL	DEPTH 12882	PERF.12653 - 17676			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	44	-0-	44	44	1	1	4	3	Y	35	34	0		1
						39	9								
FOSTER UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 277098		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12644 - 16755			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	21	-0-	21	21	3	1	18	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-				-0-
FOSTER UNIT			WELL #:		6H	RRCID -> 277099		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL	DEPTH 12788	PERF.12688 - 15828			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	862	-0-	862	862	93	1	676	3	Y	83	81	0		2
						2	4	91	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
FOSTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	277100	COMPL.	DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12873	PERF.	12609	-	17667	
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
05	217	N	74	-0-	-143		-0-	8	1	48	3	Y	16	21	0			-0-
								18	9									
06	437	N	437	-0-	-0-		-0-	9	1	57	3	Y	337	328	0			9
								371	9									
07	1364	N	194	-0-	-1170		-0-	4	1	24	3	Y	151	156	0			4
								166	9									
08	1457	X	-0-	-0-	-1457		-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410		-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	109	-0-	-356		-0-	7	1	51	3	Y	46	45	0			1
								51	9									
MAY B UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	277101	COMPL.	DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	12353	PERF.	12535	-	16639	
05	3307	X	3307	-0-	-0-		-0-	285	1	1740	3	Y	1163	1164	0			18
								3	4	1279	9							
06	2938	X	2938	-0-	-0-		-0-	229	1	1510	3	Y	1087	1087	0			18
								3	4	1196	9							
07	4309	X	3541	-0-	-768		-0-	295	1	1991	3	Y	1129	1118	0			29
								13	4	1242	9							
08	4309	X	3261	-0-	-1048		-0-	254	1	1745	3	Y	1138	1099	0			68
								10	4	1252	9							
09	4170	X	2590	-0-	-1580		-0-	200	1	1409	3	Y	886	912	0			42
								6	4	975	9							
10	3534	X	3249	-0-	-285		-0-	249	1	1764	3	Y	1121	1083	0			80
								3	4	1233	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	277102	COMPL.	DATE	02/13/2015	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.	12755	-	17904	
05	T. A.		2809	-0-	2809		4001	746	1	1503	3	Y	498	470	0			40
								12	4	548	9							
06	T. A.		2226	-0-	2226		6227	556	1	1201	3	Y	419	442	0			17
								8	4	461	9							
07	T. A.		1850	-0-	1850		8077	468	1	941	3	Y	396	390	0			23
								5	4	436	9							
08	3100	N	1559	-0-	-1541		6536	363	1	876	3	Y	277	284	0			16
								15	4	305	9							
09	3000	N	1014	-0-	-1986		4550	179	1	550	3	Y	226	226	0			16
								36	4	249	9							
10	3100	N	524	-0-	-2576		1974	82	1	283	3	Y	135	140	0			11
								10	4	149	9							
FOSTER UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	277121	COMPL.	DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12858	PERF.	12605	-	18495	
05	336	N	336	-0-	-0-		-0-	40	1	243	3	Y	48	47	0			1
								53	9									
06	303	N	303	-0-	-0-		-0-	38	1	236	3	Y	25	25	0			1
								1	4	28	9							
07	274	N	274	-0-	-0-		-0-	34	1	215	3	Y	22	22	0			1
								1	4	24	9							
08	341	N	139	-0-	-202		-0-	18	1	117	3	Y	4	5	0			-0-
								4	9									
09	300	N	238	-0-	-62		-0-	27	1	142	3	Y	63	60	0			3
								69	9									
10	279	N	113	-0-	-166		-0-	10	1	72	3	Y	28	30	0			1
								31	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		501H	RRCID ->	277122	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL	DEPTH	12534	PERF.12852 - 17709
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	5270 X	4002	-0-	-1268	-0-	1051 1	2118 3	Y	742	716	0	60
						17 4	816 9					
06	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	1066 1	2301 3	Y	822	849	0	33
						15 4	904 9					
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	1040 1	2091 3	Y	955	932	0	56
						11 4	1051 9					
08	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	1028 1	2477 3	Y	850	856	0	50
						42 4	935 9					
09	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	843 1	2585 3	Y	666	670	0	46
						170 4	733 9					
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	827 1	2844 3	Y	647	639	0	54
						100 4	712 9					

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277123	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.12309 - 17713
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEBILL 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277166	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.13370 - 17172
05	620 X	29	-0-	-591	-0-	4 3	25 9	Y	23	23	0	-0-
06	300 X	16	-0-	-284	-0-	2 3	14 9	Y	13	13	0	-0-
07	310 X	17	-0-	-293	-0-	2 3	15 9	Y	14	14	0	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 3	35 9	Y	32	32	0	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2 3	12 9	Y	11	11	0	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

DEBILL 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277218	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.13320 - 17082
05	19026 X	432	-0-	-18594	-0-	9 1	280 3	Y	130	130	0	-0-
						143 9						
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	17 1	428 3	Y	172	172	0	-0-
						189 9						
07	1333 X	529	-0-	-804	-0-	14 1	349 3	Y	151	151	0	-0-
						166 9						
08	1674 X	630	-0-	-1044	-0-	7 1	424 3	Y	181	181	0	-0-
						199 9						
09	1290 X	533	-0-	-757	-0-	7 1	352 3	Y	158	158	0	-0-
						174 9						
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-

MOBIL UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	277283	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL	DEPTH	12162	PERF.12677 - 18574
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-	3	0	-0-
06	2850 X	49	-0-	-2801	-0-	3 3	46 9	Y	42	40	0	2
07	2945 X	1352	-0-	-1593	-0-	119 1	1162 3	Y	60	59	0	3
						5 4	66 9					
08	2945 X	2511	-0-	-434	-0-	218 1	1874 3	Y	373	358	0	18
						9 4	410 9					
09	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	129 1	1194 3	Y	274	268	0	24
						6 4	301 9					
10	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	129 1	1309 3	Y	275	282	0	17
						4 4	303 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3658 X	81	-0-	-3577	-0-	1 72	1 9	8 3	Y	65	66 0		1	
06	3540 X	13	-0-	-3527	-0-	1 1	3 3	12 9	Y	11	12 0		-0-	
07	2852 X	38	-0-	-2814	-0-	1 33	1 9	4 3	Y	30	29 0		1	
08	1860 X	212	-0-	-1648	-0-	26 1	1 4	170 3	Y	14	15 0		-0-	
09	120 X	72	-0-	-48	-0-	1 1	1 1	7 3	Y	58	56 0		2	
10	93 X	26	-0-	-67	-0-	64 3	9 3	23 9	Y	21	23 0		-0-	
LEVI PULLIN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137														
05	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	272 2	1 4	1731 9	Y	253			333	
06	1320 X	75	-0-	-1245	-0-	10 2	1 9	63 3	Y	2			335	
07	3565 X	126	-0-	-3439	-0-	11 47	1 9	68 3	Y	43	186 1		192	
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	58 1	1 4	322 3	Y	-0-			192	
09	3450 X	383	-0-	-3067	-0-	1 1	4 9	2 9	Y	2			194	
10	2294 X	221	-0-	-2073	-0-	26 4	1 9	191 3	Y	4			198	
LUNA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332														
05	2418 X	2133	-0-	-285	-0-	301 6	1 4	970 9	Y	778	771 0		37	
06	2370 X	1771	-0-	-599	-0-	219 9	1 4	824 9	Y	654	658 0		33	
07	2449 X	2392	-0-	-57	-0-	254 10	1 4	1416 9	Y	647	663 0		17	
08	2139 N	1138	-0-	-1001	-0-	108 5	1 4	711 3	Y	285	294 0		8	
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	254 6	1 4	1721 9	Y	497	498 0		7	
10	3100 N	3428	-0-	328	328	320 7	1 4	2212 9	Y	808	803 0		12	
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382														
05	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	524 5	1 4	3221 3	Y	-0-	1 0		-0-	
06	3810 X	2090	-0-	-1720	-0-	287 4	1 4	1799 3	Y	-0-			-0-	
07	3937 X	2122	-0-	-1815	-0-	285 5	1 4	1790 9	Y	38	37 0		1	
08	3751 X	2251	-0-	-1500	-0-	265 7	1 4	1705 9	Y	249	242 0		8	
09	3630 X	2002	-0-	-1628	-0-	274 3	1 4	1463 9	Y	238	236 0		10	
10	3751 X	1027	-0-	-2724	-0-	103 2	1 4	748 9	Y	158	165 0		3	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6293 X	2759	-0-	-3534	-0-	698 1	1406 3	Y	585	564	0			47
06	6090 X	2645	-0-	-3445	-0-	11 4	644 9	Y	613	635	0			25
07	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	621 1	1341 3	Y	638	626	0			37
08	2759 X	1375	-0-	-1384	-0-	9 4	674 9	Y	350	366	0			21
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	567 1	1139 3	Y	609	587	0			43
10	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	6 4	702 9	Y	535	533	0			45
						287 1	691 3							
						12 4	385 9							
						677 1	2077 3							
						137 4	670 9							
						601 1	2067 3							
						73 4	589 9							
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
NITSCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351														
05	3255 X	2573	-0-	-682	-0-	544 1	1716 3	Y	242	256	0			77
06	3090 X	2446	-0-	-644	-0-	47 4	266 9	Y	223	197	0			103
07	2976 X	2943	-0-	-33	-0-	455 1	1692 3	Y	438	465	0			76
08	2821 X	1901	-0-	-920	-0-	54 4	245 9	Y	167	201	0			42
09	2640 X	906	-0-	-1734	-0-	499 1	1776 3	Y	137	158	0			21
10	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-	186 4	482 9	Y	7	27	0			1
						407 1	1074 3							
						236 4	184 9							
						160 1	511 3							
						84 4	151 9							
LUNA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528														
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	640 1	1288 3	Y	276	274	0			22
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	10 4	304 9	Y	238	250	0			10
07	2480 N	2266	-0-	-214	-0-	679 1	1467 3	Y	275	269	0			16
08	2697 X	1824	-0-	-873	-0-	10 4	262 9	Y	228	231	0			13
09	2580 X	116	-0-	-2464	-0-	650 1	1306 3	Y	35	46	0			2
10	2511 X	71	-0-	-2440	-0-	7 4	303 9	Y	56	53	0			5
						456 1	1099 3							
						18 4	251 9							
						18 1	55 3							
						4 4	39 9							
						2 1	7 3							
						62 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277620	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.13153	- 19337	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	2211 19 4	13605 147 9	3	Y	134	135	0		2
06	4230 X	1110	-0-	-3120	-0-	140 2 4	878 90 9	3	Y	82	82	0		2
07	9517 X	1457	-0-	-8060	-0-	177 3 4	1112 165 9	3	Y	150	148	0		4
08	15996 X	299	-0-	-15697	-0-	35 1 4	226 37 9	3	Y	34	37	0		1
09	15480 X	2587	-0-	-12893	-0-	368 4 4	1965 250 9	3	Y	227	219	0		9
10	15996 X	4656	-0-	-11340	-0-	525 9 4	3799 323 9	3	Y	294	297	0		6
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	277621	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL	DEPTH	12198	PERF.12492	- 18921
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KRANER UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	277622	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH	12867	PERF.12595	- 19680
05	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	641 6 4	3942 339 9	3	Y	308	330	0		5
06	5220 X	1680	-0-	-3540	-0-	225 3 4	1406 46 9	3	Y	42	46	0		1
07	6045 X	1185	-0-	-4860	-0-	159 3 4	999 24 9	3	Y	22	22	0		1
08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
09	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-				Y	-0-				-0-
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-				-0-
MAY B UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	277623	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	12342	PERF.12510	- 16488
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 3	40 9	9	Y	36	35	0		1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 3	14 9	9	Y	13	14	0		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	3	Y	333	324	0		9
08	126 X	126	-0-	-0-	-0-	366 1 1	9 3	3	Y	105	108	0		6
09	151 X	151	-0-	-0-	-0-	116 2 1	11 3	3	Y	125	125	0		6
10	855 X	855	-0-	-0-	-0-	138 9 1	62 3	3	Y	713	668	0		51
MOBIL UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	277680	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL	DEPTH	12081	PERF.12451	- 18148
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				-0-
06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	49 2 4	523 3	3	Y	-0-				-0-
07	62 X	11	-0-	-51	-0-	1 3	10 9	9	Y	9	9	0		-0-
08	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	59 2 4	503 886 9	3	Y	805	766	0		39
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	238 11 4	2207 1403 9	3	Y	1275	1201	0		113
10	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	101 3 4	1023 592 9	3	Y	538	617	0		34

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 3	25 9			Y	23	22 0		1
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3			Y	-0-	1 0		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3			Y	2	2 0		-0-
						2 9								
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3			Y	-0-			-0-
URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376														
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	467 4	2875 3	1 4	294 9	Y	267	267 0		5
06	3660 X	3392	-0-	-268	-0-	436 7	2731 3	1 4	218 9	Y	198	198 0		5
07	3782 X	3346	-0-	-436	-0-	415 7	2609 3	1 4	315 9	Y	286	284 0		7
08	3782 X	1668	-0-	-2114	-0-	188 5	1207 3	1 4	268 9	Y	244	243 0		8
09	3660 X	1709	-0-	-1951	-0-	227 3	1209 3	1 4	270 9	Y	245	243 0		10
10	3627 X	136	-0-	-3491	-0-	2 1	16 3	1 1		Y	107	115 0		2
						118 9								
WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292														
05	3627 X	2535	-0-	-1092	-0-	128 133	2274 3	1 9		Y	121	121 0		-0-
06	2880 X	2345	-0-	-535	-0-	109 152	2084 3	1 9		Y	138	138 0		-0-
07	2821 X	2130	-0-	-691	-0-	95 150	1885 3	1 9		Y	136	136 0		-0-
08	2759 X	1619	-0-	-1140	-0-	80 85	1454 3	1 9		Y	77	77 0		-0-
09	2610 X	1804	-0-	-806	-0-	86 113	1605 3	1 9		Y	103	103 0		-0-
10	2542 X	2286	-0-	-256	-0-	131 1	2155 3	1		Y	-0-			-0-
IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524														
05	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	1590 3	338 9			Y	307	307 0		-0-
06	1950 N	1889	-0-	-61	-0-	1566 3	323 9			Y	294	294 0		-0-
*07	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	1566 3	334 9			Y	304	304 0		-0-
08	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	1389 3	292 9			Y	265	265 0		-0-
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1580 3	358 9			Y	325	325 0		-0-
10	1860 N	1485	-0-	-375	-0-	1485 3				Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292														
05	3472 X	2692	-0-	-780	-0-	144 1	2548 3			Y	-0-			-0-
06	3360 X	2668	-0-	-692	-0-	133 1	2535 3			Y	-0-			-0-
07	3472 X	2692	-0-	-780	-0-	122 1	2421 3			Y	135	135 0		-0-
						149 9								
08	3131 X	2912	-0-	-219	-0-	133 1	2421 3			Y	325	325 0		-0-
						358 9								
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	130 1	2433 3			Y	346	346 0		-0-
						381 9								
10	2759 X	2350	-0-	-409	-0-	135 1	2215 3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
IVAS SMITH 01		WELL #:		03H	RRCID ->	277808	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	12699 PERF.12785 - 19530			
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
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	85	3	40	9	Y	36	36 0	-0-
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	83	3	40	9	Y	36	36 0	-0-
*07	124 N	76	-0-	-48	-0-	53	3	23	9	Y	21	21 0	-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	91	3	50	9	Y	45	45 0	-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	71	3	31	9	Y	28	28 0	-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-		-0-
WESSENDORFF 01				WELL #:	10H	RRCID ->	277810	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	13141 PERF.13402 - 19192		
05	2511 X	1982	-0-	-529	-0-	79	1	1406	3	Y	452	452 0	-0-
						497	9						
06	2580 X	2212	-0-	-368	-0-	81	1	1552	3	Y	526	526 0	-0-
						579	9						
07	2666 X	2257	-0-	-409	-0-	79	1	1566	3	Y	556	556 0	-0-
						612	9						
08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	103	1	1878	3	Y	581	581 0	-0-
						639	9						
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	87	1	1632	3	Y	505	505 0	-0-
						556	9						
10	2263 N	1100	-0-	-1163	-0-	63	1	1037	3	Y	-0-		-0-
WESSENDORFF 01				WELL #:	08H	RRCID ->	277845	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	13149 PERF.13465 - 19052		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	7H	RRCID ->	277846	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11964 PERF.12228 - 19436		
05	3627 X	333	-0-	-3294	-0-	69	1	249	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-		-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-		-0-
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-		-0-
09	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	1485	1	10093	3	Y	213	211 0	2
						889	4	234	9				
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	830	824 0	8
						2	4	913	9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	309H	RRCID ->	277848	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11896 PERF.12382 - 19323		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WESSENDORFF 01				WELL #:	12H	RRCID ->	277970	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	13159 PERF.13357 - 18502		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3461	-0-	3461	3461	350	1	2381	3	Y	473	468	0	5
						210	4	520	9					
10	14B2 EXT	6389	-0-	6389	9850	953	1	4798	3	Y	442	443	0	4
						152	4	486	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3859	-0-	3859	4181	304	1	2067	3	Y	1187	1175	0	12
						182	4	1306	9					
10	14B2 EXT	4112	-0-	4112	8293	515	1	2590	3	Y	841	845	0	8
						82	4	925	9					
DEBILL 01														
WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132														
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	64	1	2014	3	Y	126	126	0	-0-
						139	9							
06	2670 X	2183	-0-	-487	-0-	77	1	1963	3	Y	130	130	0	-0-
						143	9							
07	2759 X	2130	-0-	-629	-0-	76	1	1872	3	Y	165	165	0	-0-
						182	9							
08	2759 X	1707	-0-	-1052	-0-	26	1	1499	3	Y	165	165	0	-0-
						182	9							
09	2250 X	24	-0-	-2226	-0-	5	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-			-0-
07	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 X	3	-0-	-121	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
09	120 X	80	-0-	-40	-0-	2	1	14	3	Y	57	56	0	1
						1	4	63	9					
10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	15	1	73	3	Y	-0-	1	0	-0-
						2	4							
NITSCH UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349														
05	6417 X	1788	-0-	-4629	-0-	398	1	1257	3	Y	90	68	0	29
						34	4	99	9					
06	6060 X	4239	-0-	-1821	-0-	839	1	3122	3	Y	162	116	0	75
						100	4	178	9					
07	5394 X	3334	-0-	-2060	-0-	638	1	2268	3	Y	174	219	0	30
						237	4	191	9					
08	5115 X	1593	-0-	-3522	-0-	360	1	950	3	Y	67	80	0	17
						209	4	74	9					
09	4230 X	3866	-0-	-364	-0-	794	1	2538	3	Y	107	108	0	16
						416	4	118	9					
10	4371 X	1161	-0-	-3210	-0-	170	1	893	3	Y	66	76	0	6
						25	4	73	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A														
WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	9331 X	8404	-0-	-927	-0-		1909 1	6025 3	Y	278	243 0		89	
							164 4	306 9						
06	9030 X	7442	-0-	-1588	-0-		1471 1	5474 3	Y	292	246 0		135	
							176 4	321 9						
07	6231 X	6152	-0-	-79	-0-		1192 1	4237 3	Y	254	345 0		44	
							444 4	279 9						
08	8401 X	4976	-0-	-3425	-0-		1134 1	2995 3	Y	170	171 0		43	
							660 4	187 9						
09	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-		1802 1	5758 3	Y	288	287 0		44	
							944 4	317 9						
10	8401 X	6159	-0-	-2242	-0-		936 1	4925 3	Y	145	176 0		13	
							138 4	160 9						
NITSCH UNIT A														
WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332														
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-		77 1	243 3	Y	50	49 0		16	
							7 4	55 9						
06	450 X	5	-0-	-445	-0-		1 1	4 3	Y	-0-	16 0		-0-	
07	465 X	265	-0-	-200	-0-		54 1	191 3	Y	-0-			-0-	
							20 4							
08	372 N	53	-0-	-319	-0-		10 1	27 3	Y	9	7 0		2	
							6 4	10 9						
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-		18 1	57 3	Y	-0-	2 0		-0-	
							9 4							
10	279 N	265	-0-	-14	-0-		39 1	206 3	Y	13	12 0		1	
							6 4	14 9						
NITSCH UNIT A														
WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WARNER 01														
WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392														
05	T. A.	714	-0-	714	3217		72 1	477 3	Y	150	150 0		-0-	
							165 9							
06	4020 X	803	-0-	-3217	-0-		76 1	572 3	Y	141	141 0		-0-	
							155 9							
07	837 N	726	-0-	-111	-0-		72 1	525 3	Y	117	117 0		-0-	
							129 9							
08	713 N	293	-0-	-420	-0-		8 1	52 3	Y	212	212 0		-0-	
							233 9							
09	810 N	235	-0-	-575	-0-		4 1	32 3	Y	181	181 0		-0-	
							199 9							
10	713 N	8	-0-	-705	-0-		1 1	7 3	Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 525398											
WARNER 01														WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL		DEPTH 13174		PERF.13174 - 18040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE											
05	1953 X	1175	-0-	-778	-0-	118	1	782	3	Y	250	250	0	-0-											
06	1890 X	1136	-0-	-754	-0-	275	9	793	3	Y	216	216	0	-0-											
07	1953 X	391	-0-	-1562	-0-	105	1	265	3	Y	82	82	0	-0-											
08	1178 N	775	-0-	-403	-0-	238	9	470	3	Y	206	206	0	-0-											
09	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	36	1	723	3	Y	226	226	0	-0-											
10	403 N	69	-0-	-334	-0-	90	9	60	3	Y	-0-			-0-											
						78	1																		
						227	9																		
						102	1																		
						249	9																		
						9	1																		
WARNER 01														WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL		DEPTH 13188		PERF.13195 - 18272	
05	279 X	90	-0-	-189	-0-	3	1	26	3	Y	55	55	0	-0-											
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	61	9			Y	-0-			-0-											
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	42	1	348	3	Y	742	742	0	-0-											
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	816	9			Y	-0-			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-											
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-											
WARNER 01														WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL		DEPTH 13093		PERF.13300 - 17662	
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	216	1	1428	3	Y	467	467	0	-0-											
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	514	9	1766	3	Y	236	236	0	-0-											
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	235	1	1433	3	Y	324	324	0	-0-											
08	2449 X	1675	-0-	-774	-0-	260	9	1139	3	Y	314	314	0	-0-											
09	2370 X	1568	-0-	-802	-0-	196	1	1111	3	Y	273	273	0	-0-											
10	2325 X	1628	-0-	-697	-0-	356	9	1417	3	Y	-0-			-0-											
						191	1																		
						345	9																		
						157	1																		
						300	9																		
						211	1																		
WARNER 01														WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL		DEPTH 13126		PERF.13180 - 16982	
05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	87	1	579	3	Y	308	308	0	-0-											
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	339	9	843	3	Y	325	325	0	-0-											
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	112	1	869	3	Y	227	227	0	-0-											
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	358	9	809	3	Y	276	276	0	-0-											
09	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	119	1	724	3	Y	285	285	0	-0-											
10	1240 N	169	-0-	-1071	-0-	250	9	147	3	Y	-0-			-0-											
						135	1																		
						304	9																		
						102	1																		
						314	9																		
						22	1																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)																		
MARATHON OIL EF LLC																		
WARNER 01																		
WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	3100 N	2589	-0-	-511	166	295	1	1940	3	Y	322	322	0				-0-	
06	1684 X	1518	-0-	-166	-0-	354	9	1233	3	Y	110	110	0				-0-	
07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	164	1	768	3	Y	163	163	0				-0-	
08	3410 X	2153	-0-	-1257	-0-	121	9	1435	3	Y	434	434	0				-0-	
09	2520 X	1992	-0-	-528	-0-	105	1	1347	3	Y	414	414	0				-0-	
10	2604 X	275	-0-	-2329	-0-	179	9	240	3	Y	-0-						-0-	
						241	1											
						477	9											
						190	1											
						455	9											
						35	1											
CHOATE 01																		
WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089																		
05	1240 N	61	-0-	-1179	-0-	1	1	25	3	Y	32	32	0				-0-	
06	1710 N	592	-0-	-1118	-0-	35	9	65	3	Y	478	478	0				-0-	
07	1054 N	774	-0-	-280	-0-	1	1	88	3	Y	621	621	0				-0-	
08	1767 X	783	-0-	-984	-0-	526	9	64	3	Y	652	652	0				-0-	
09	1020 X	734	-0-	-286	-0-	3	1	83	3	Y	588	588	0				-0-	
10	775 X	32	-0-	-743	-0-	683	9	30	3	Y	-0-						-0-	
						2	1											
						717	9											
						4	1											
						647	9											
						2	1											
CHOATE 01																		
WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912																		
05	6696 X	863	-0-	-5833	-0-	14	1	666	3	Y	166	166	0				-0-	
06	5910 X	4320	-0-	-1590	-0-	183	9	3353	3	Y	808	808	0				-0-	
07	10571 X	4252	-0-	-6319	-0-	78	1	3236	3	Y	825	825	0				-0-	
08	10571 X	4833	-0-	-5738	-0-	889	9	3560	3	Y	1031	1031	0				-0-	
09	10230 X	3919	-0-	-6311	-0-	108	1	2920	3	Y	788	788	0				-0-	
10	4464 X	2959	-0-	-1505	-0-	908	9	2791	3	Y	-0-						-0-	
						139	1											
						1134	9											
						132	1											
						867	9											
						168	1											
CHOATE 01																		
WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104																		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
CHOATE 01																		
WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002																		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	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													
CHOATE 01				WELL #:		10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13160 - 19362					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3131 X	94	-0-	-0-	-3037			-0-	1 25	1 9	68	3	Y	23	23	0			-0-
06	3600 X	2358	-0-	-0-	-1242			-0-	44 1	44 9	1870	3	Y	404	404	0			-0-
07	3720 X	2806	-0-	-0-	-914			-0-	71 1	71 9	2116	3	Y	563	563	0			-0-
08	3720 X	2240	-0-	-0-	-1480			-0-	619 71	619 9	1818	3	Y	319	319	0			-0-
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-			-0-	351 167	351 9	3695	3	Y	343	343	0			-0-
10	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-			-0-	377 447	377 9	7387	3	Y	-0-					-0-
CHOATE 01				WELL #:		11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136		PERF.13330 - 19282					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
CHOATE 01				WELL #:		13H		RRCID -> 278309		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13270 - 19422					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
WARNER 01				WELL #:		10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13272 - 18066					
05	1240 X	803	-0-	-0-	-437			-0-	78 211	78 9	514	3	Y	192	192	0			-0-
06	1230 X	851	-0-	-0-	-379			-0-	185 78	185 9	588	3	Y	168	168	0			-0-
07	992 X	464	-0-	-0-	-528			-0-	45 88	45 9	331	3	Y	80	80	0			-0-
08	992 X	623	-0-	-0-	-369			-0-	68 149	68 9	406	3	Y	135	135	0			-0-
09	960 X	110	-0-	-0-	-850			-0-	9 39	9 9	62	3	Y	35	35	0			-0-
10	868 X	242	-0-	-0-	-626			-0-	31 57	31 4	211	3	Y	-0-					-0-
NITSCH UNIT A				WELL #:		512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873		PERF.12964 - 18105					
05	155 N	-0-	-0-	-0-	-155			-0-					Y	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-0-	-360			-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-			-0-	98 57	98 4	258	3	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	155	141	0			1

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398																
NITSCH UNIT A			WELL #: 11H			RRCID -> 278348			COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332							
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FORSHAGE-HOWELL UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 278349			COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232							
05	2511 X	2080	-0-	-431	-0-	242	1	1479	3	Y	324	323	0					5	
						3	4	356	9										
06	2430 X	2142	-0-	-288	-0-	236	1	1561	3	Y	311	311	0					5	
						3	4	342	9										
07	2387 X	1719	-0-	-668	-0-	181	1	1218	3	Y	284	282	0					7	
						8	4	312	9										
08	2387 X	1320	-0-	-1067	-0-	140	1	958	3	Y	196	191	0					12	
						6	4	216	9										
09	2310 X	254	-0-	-2056	-0-	24	1	170	3	Y	54	63	0					3	
						1	4	59	9										
10	2201 X	26	-0-	-2175	-0-	3	1	20	3	Y	3	6	0					-0-	
						3	9												
EASLEY UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 278350			COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
REYNOLDS GAS UNIT 1			WELL #: 10H			RRCID -> 278457			COMPL. DATE 05/03/2015			TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789							
05	3937 X	3038	-0-	-899	-0-	115	1	2351	3	Y	509	506	0					13	
						12	4	560	9										
06	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	248	1	5659	3	Y	470	476	0					7	
						27	4	517	9										
07	5518 X	3662	-0-	-1856	-0-	145	1	3093	3	Y	373	372	1					8	
						14	4	410	9										
08	6665 X	3902	-0-	-2763	-0-	142	1	3286	3	Y	418	418	1					8	
						14	4	460	9										
09	6450 X	3505	-0-	-2945	-0-	119	1	2957	3	Y	377	379	1					6	
						14	4	415	9										
10	6665 X	3760	-0-	-2905	-0-	139	1	3396	3	Y	189	190	1					5	
						17	4	208	9										
LIVE OAK PARTNERS 01			WELL #: 02H			RRCID -> 278461			COMPL. DATE 04/15/2016			TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418							
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC																			
LIVE OAK PARTNERS 01																			
WELL #: 04H												RRCID -> 278463							
COMPL. DATE 04/07/2016												TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563							
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				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
CHOATE 01												WELL #: 12H				RRCID -> 278464			
COMPL. DATE 10/22/2015												TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502							
05	2604 X	9	-0-	-2595	-0-	9	3			Y	-0-					-0-			
06	2610 X	142	-0-	-2468	-0-	1	1	24	3	Y	106	106	0			-0-			
						117	9												
07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	74	1	2201	3	Y	477	477	0			-0-			
						525	9												
08	2697 X	10	-0-	-2687	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	0			-0-			
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-			
10	2790 X	3	-0-	-2787	-0-	3	3			Y	-0-					-0-			
MOBIL UNIT D												WELL #: 4H				RRCID -> 278587			
COMPL. DATE 09/24/2015												TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143							
05	1054 X	856	-0-	-198	-0-	50	1	617	3	Y	171	168	0			4			
						1	4	188	9										
06	820 X	820	-0-	-0-	-0-	55	1	591	3	Y	156	151	0			9			
						2	4	172	9										
07	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	83	1	808	3	Y	261	257	0			13			
						3	4	287	9										
08	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	131	1	1127	3	Y	154	160	0			7			
						5	4	169	9										
09	840 X	810	-0-	-30	-0-	58	1	539	3	Y	191	181	0			17			
						3	4	210	9										
10	1178 X	1023	-0-	-155	-0-	78	1	790	3	Y	139	147	0			9			
						2	4	153	9										
MOBIL UNIT D												WELL #: 6H				RRCID -> 278588			
COMPL. DATE 09/24/2015												TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134							
05	2790 X	1835	-0-	-955	-0-	93	1	1143	3	Y	543	538	0			12			
						2	4	597	9										
06	2700 X	1211	-0-	-1489	-0-	63	1	680	3	Y	424	411	0			25			
						2	4	466	9										
07	2790 X	1550	-0-	-1240	-0-	123	1	1203	3	Y	199	214	0			10			
						5	4	219	9										
08	3968 X	934	-0-	-3034	-0-	47	1	404	3	Y	437	426	0			21			
						2	4	481	9										
09	3720 X	882	-0-	-2838	-0-	56	1	515	3	Y	280	276	0			25			
						3	4	308	9										
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	281	1	2858	3	Y	566	556	0			35			
						8	4	623	9										
WARNER 01												WELL #: 07H				RRCID -> 278591			
COMPL. DATE 10/21/2015												TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728							
05	7254 X	1253	-0-	-6001	-0-	149	1	980	3	Y	113	113	0			-0-			
						124	9												
06	2700 X	1351	-0-	-1349	-0-	134	1	1011	3	Y	187	187	0			-0-			
						206	9												
07	2790 X	2036	-0-	-754	-0-	212	1	1545	3	Y	254	254	0			-0-			
						279	9												
08	2790 X	1476	-0-	-1314	-0-	177	1	1050	3	Y	226	226	0			-0-			
						249	9												
09	1440 X	1232	-0-	-208	-0-	130	1	920	3	Y	165	165	0			-0-			
						182	9												
10	2046 X	84	-0-	-1962	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
CHOATE 01				WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13244		PERF.13320 - 19522					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	3317 X	49	-0-	-3268	-0-		1 1	44 3	Y		4	4	0				-0-
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-		86 1	3696 3	Y		698	698	0				-0-
07	3503 X	2722	-0-	-781	-0-		768 9	1959 3	Y		634	634	0				-0-
08	3503 X	51	-0-	-3452	-0-		66 1	33 3	Y		15	15	0				-0-
09	4560 X	4524	-0-	-36	-0-		697 9	3476 3	Y		810	810	0				-0-
10	4712 X	3353	-0-	-1359	-0-		1 1	3162 3	Y		-0-						-0-
MOBIL UNIT D				WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12178		PERF.12563 - 17150					
05	1426 X	788	-0-	-638	-0-		53 1	653 3	Y		74	74	0				2
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-		1 4	81 9									
07	2232 X	1916	-0-	-316	-0-		173 1	1864 3	Y		168	160	0				10
08	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-		6 4	185 9									
09	2220 X	1912	-0-	-308	-0-		164 1	1606 3	Y		126	130	0				6
10	2294 X	1653	-0-	-641	-0-		7 4	139 9									
							221 1	1899 3	Y		123	123	0				6
							9 4	135 9									
							171 1	1580 3	Y		139	133	0				12
							8 4	153 9									
							139 1	1409 3	Y		92	98	0				6
							4 4	101 9									
MOBIL UNIT B				WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12134		PERF.12427 - 18263					
05	5363 X	264	-0-	-5099	-0-		1 1	17 3	Y		224	221	0				5
06	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-		246 9										
07	5115 X	109	-0-	-5006	-0-		165 1	1772 3	Y		122	120	0				7
08	5115 X	114	-0-	-5001	-0-		6 4	134 9									
09	4950 X	82	-0-	-4868	-0-		1 1	6 3	Y		93	95	0				5
10	2139 X	33	-0-	-2106	-0-		102 9										
							1 1	6 3	Y		97	97	0				5
							107 9										
							4 3	78 9	Y		71	70	0				6
							2 3	31 9	Y		28	32	0				2
MAY UNIT 1				WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12172		PERF.12367 - 16411					
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		332 1	668 3	Y		467	447	0				38
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		5 4	514 9									
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		290 1	627 3	Y		454	474	0				18
08	1519 N	1059	-0-	-460	-0-		4 4	499 9									
09	1410 N	691	-0-	-719	-0-		288 1	580 3	Y		442	434	0				26
10	1364 N	1026	-0-	-338	-0-		3 4	486 9									
							204 1	492 3	Y		323	330	0				19
							8 4	355 9									
							106 1	325 3	Y		217	221	0				15
							21 4	239 9									
							138 1	475 3	Y		360	345	0				30
							17 4	396 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	215	1	782	3	Y	99	99	0	-0-
						46	4	109	9					
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	172	1	643	3	Y	75	74	0	1
						17	4	83	9					
07	1023 N	849	-0-	-174	-0-	194	1	447	3	Y	72	72	0	1
						129	4	79	9					
08	1147 N	829	-0-	-318	-0-	145	1	548	3	Y	47	48	0	-0-
						84	4	52	9					
09	930 N	354	-0-	-576	-0-	36	1	241	3	Y	51	50	0	1
						21	4	56	9					
10	837 N	237	-0-	-600	-0-	29	1	147	3	Y	51	51	0	1
						5	4	56	9					
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563														
05	2387 X	1200	-0-	-1187	-0-	1051	3	149	9	Y	135	135	0	-0-
06	2310 X	882	-0-	-1428	-0-	742	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
*07	1674 X	1538	-0-	-136	-0-	1358	3	180	9	Y	164	164	0	-0-
08	1674 X	817	-0-	-857	-0-	685	3	132	9	Y	120	120	0	-0-
09	1620 X	829	-0-	-791	-0-	686	3	143	9	Y	130	130	0	-0-
10	1519 X	31	-0-	-1488	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348														
05	279 X	246	-0-	-33	-0-	27	1	163	3	Y	51	52	0	1
						56	9							
06	654 X	654	-0-	-0-	-0-	44	1	294	3	Y	286	282	0	5
						1	4	315	9					
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	197	1	1327	3	Y	2	7	0	-0-
						9	4	2	9					
08	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	228	1	1564	3	Y	29	27	0	2
						9	4	32	9					
09	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	124	1	874	3	Y	128	124	0	6
						4	4	141	9					
10	1550 X	1349	-0-	-201	-0-	148	1	1052	3	Y	134	130	0	10
						2	4	147	9					
DAVIS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012														
05	18438 X	18438	-0-	-0-	-0-	229	1	14319	3	Y	3536	3536	0	-0-
						3890	9							
06	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	171	1	11096	3	Y	2362	2362	0	-0-
						2598	9							
07	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	144	1	8502	3	Y	2383	2383	0	-0-
						2621	9							
08	18476 X	9031	-0-	-9445	-0-	128	1	6904	3	Y	1817	1817	0	-0-
						1999	9							
09	17850 X	7805	-0-	-10045	-0-	116	1	6057	3	Y	1484	1484	0	-0-
						1632	9							
10	18445 X	5452	-0-	-12993	-0-	114	1	5338	3	Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398		7H		RRCID -> 278985		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12306		PERF.12474 - 16669		
HOLLMAN UNIT		WELL #:														
M O	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
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	165	3	Y	54	53	0			1
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	9									
07	372 N	41	-0-	-331	-0-	1	3	40	9	Y	36	36	0			1
08	248 N	23	-0-	-225	-0-	1	3	22	9	Y	20	20	0			1
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	310	3	Y	69	67	0			3
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	4	76	9							
						14	1	97	3	Y	35	36	0			2
						39	9									

DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 278992		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12060		PERF.12460 - 17600				
05	7130 X	4291	-0-	-2839	-0-	959	1	3095	3	Y	197	196	0			9
06	6900 X	1224	-0-	-5676	-0-	20	4	217	9							
07	4309 X	1260	-0-	-3049	-0-	225	1	848	3	Y	129	131	0			7
08	4278 X	1395	-0-	-2883	-0-	9	4	142	9							
09	4140 X	1293	-0-	-2847	-0-	162	1	904	3	Y	170	173	0			4
10	4278 X	425	-0-	-3853	-0-	7	4	187	9							
						158	1	1044	3	Y	168	167	0			5
						8	4	185	9							
						145	1	982	3	Y	147	150	0			2
						4	4	162	9							
						40	1	276	3	Y	98	99	0			1
						1	4	108	9							

DAVIS 01				WELL #:	05H	RRCID -> 279018		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13005 - 19832				
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	2108 X	48	-0-	-2060	-0-	1	1	40	3	Y	6	6	0			-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	7	9									
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MAY B UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 279559		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12850 - 17379				
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	2	1	9	3	Y	120	120	0			2
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	132	9									
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	3	3	41	9	Y	37	38	0			1
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	157	1	1059	3	Y	280	274	0			7
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	7	4	308	9							
10	1519 N	1062	-0-	-457	-0-	34	1	232	3	Y	49	53	0			3
						1	4	54	9							
						109	1	768	3	Y	208	201	0			10
						3	4	229	9							
						116	1	821	3	Y	113	115	0			8
						1	4	124	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		M		CODE		CODE	
05	1705 X	1226	-0-	-479	-0-	115	1	700	3	Y	373	375	0	6
						1	4	410	9					
06	1650 X	912	-0-	-738	-0-	78	1	513	3	Y	291	292	0	5
						1	4	320	9					
07	1767 X	264	-0-	-1503	-0-	4	1	25	3	Y	214	213	0	6
						235	9							
08	DLQ G-10	959	-0-	959	959	60	1	410	3	Y	443	422	0	27
						2	4	487	9					
09	DLQ G-10	714	-0-	714	1673	56	1	395	3	Y	237	253	0	11
						2	4	261	9					
10	DLQ G-10	483	-0-	483	2156	6	1	44	3	Y	394	377	0	28
						433	9							
KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407														
05	2883 X	935	-0-	-1948	-0-	59	1	728	3	Y	134	138	0	3
						1	4	147	9					
06	2490 X	2071	-0-	-419	-0-	142	1	1526	3	Y	362	344	0	21
						5	4	398	9					
07	2511 X	2372	-0-	-139	-0-	182	1	1780	3	Y	365	368	0	18
						8	4	402	9					
08	2480 X	2183	-0-	-297	-0-	189	1	1623	3	Y	331	333	0	16
						7	4	364	9					
09	2340 X	169	-0-	-2171	-0-	13	1	123	3	Y	29	42	0	3
						1	4	32	9					
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327														
05	1581 N	499	-0-	-1082	-0-	37	1	461	3	Y	-0-	2	0	-0-
						1	4							
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	109	1	1177	3	Y	330	311	0	19
						4	4	363	9					
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	117	1	1143	3	Y	241	248	0	12
						5	4	265	9					
08	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	148	1	1273	3	Y	369	363	0	18
						6	4	406	9					
09	1650 X	1465	-0-	-185	-0-	105	1	977	3	Y	344	332	0	30
						5	4	378	9					
10	1705 X	66	-0-	-1639	-0-	1	1	13	3	Y	47	74	0	3
						52	9							
KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918														
05	1426 N	903	-0-	-523	-0-	63	1	781	3	Y	53	53	0	1
						1	4	58	9					
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	116	1	1246	3	Y	146	139	0	8
						4	4	161	9					
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	131	1	1278	3	Y	70	75	0	3
						5	4	77	9					
08	1922 X	406	-0-	-1516	-0-	41	1	353	3	Y	9	12	0	-0-
						2	4	10	9					
09	1530 X	815	-0-	-715	-0-	78	1	719	3	Y	13	12	0	1
						4	4	14	9					
10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	212	1	2151	3	Y	-0-	1	0	-0-
						6	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																													
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-						-0-																									
06	48 X		-0-	-0-	-48	-0-						Y	-0-						-0-																									
07	15 N		15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9		Y	13			13	0		-0-																									
08	T. A.		4853	-0-	4853	4853	575	1	3803	3		Y	406			395	0		11																									
							28	4	447	9																																		
09	T. A.		2432	-0-	2432	7285	275	1	1863	3		Y	261			268	0		4																									
							7	4	287	9																																		
10	T. A.		2178	-0-	2178	9463	249	1	1725	3		Y	180			181	0		3																									
							6	4	198	9																																		
FOSTER UNIT																				WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809																								
05	3937 X		3178	-0-	-759	-0-	410	1	2523	3		Y	219			219	0		4																									
							4	4	241	9																																		
06	4140 X		2959	-0-	-1181	-0-	378	1	2369	3		Y	187			186	0		5																									
							6	4	206	9																																		
07	4278 X		2762	-0-	-1516	-0-	353	1	2218	3		Y	168			169	0		4																									
							6	4	185	9																																		
08	4278 X		1508	-0-	-2770	-0-	195	1	1254	3		Y	49			51	0		2																									
							5	4	54	9																																		
09	3120 X		1471	-0-	-1649	-0-	224	1	1196	3		Y	44			44	0		2																									
							3	4	48	9																																		
10	3193 X		1091	-0-	-2102	-0-	126	1	910	3		Y	48			49	0		1																									
							2	4	53	9																																		
FORSHAGE-HOWELL UNIT																				WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784																								
05	95 N		95	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3		Y	53			53	0		1																									
							58	9																																				
06	90 N		68	-0-	-22	-0-	1	1	4	3		Y	57			57	0		1																									
							63	9																																				
07	90 N		90	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3		Y	75			74	0		2																									
							83	9																																				
08	93 N		-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			2	0		-0-																									
09	60 N		58	-0-	-2	-0-	1	1	4	3		Y	48			46	0		2																									
							53	9																																				
10	93 N		20	-0-	-73	-0-	1	3	19	9		Y	17			18	0		1																									
HOLLMAN UNIT																				WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643																								
05	930 X		837	-0-	-93	-0-	82	1	501	3		Y	230			232	0		4																									
							1	4	253	9																																		
06	900 X		870	-0-	-30	-0-	96	1	631	3		Y	129			131	0		2																									
							1	4	142	9																																		
07	2170 X		1329	-0-	-841	-0-	144	1	973	3		Y	187			184	0		5																									
							6	4	206	9																																		
08	2170 X		1053	-0-	-1117	-0-	105	1	724	3		Y	200			193	0		12																									
							4	4	220	9																																		
09	2100 X		960	-0-	-1140	-0-	91	1	645	3		Y	201			203	0		10																									
							3	4	221	9																																		
10	1333 X		1069	-0-	-264	-0-	103	1	734	3		Y	210			205	0		15																									
							1	4	231	9																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4092 X	1755	-0-	-2337	-0-	156	1	951	3	Y	587	583	0		9
						2	4	646	9						
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	218	1	1437	3	Y	687	684	0		12
						3	4	756	9						
07	2821 X	1746	-0-	-1075	-0-	151	1	1020	3	Y	516	515	0		13
						7	4	568	9						
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
09	2730 X	2280	-0-	-450	-0-	244	1	1724	3	Y	276	268	0		8
						8	4	304	9						
10	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	987	1	7002	3	Y	176	172	0		12
						13	4	194	9						
DAVIS 01														WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FOSTER UNIT														WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252	
05	4464 X	2797	-0-	-1667	-0-	376	1	2313	3	Y	95	95	0		2
						3	4	105	9						
06	3780 X	3257	-0-	-523	-0-	430	1	2692	3	Y	116	115	0		3
						7	4	128	9						
07	3906 X	3089	-0-	-817	-0-	411	1	2580	3	Y	83	84	0		2
						7	4	91	9						
08	3565 X	3128	-0-	-437	-0-	409	1	2630	3	Y	71	71	0		2
						11	4	78	9						
09	3450 X	2963	-0-	-487	-0-	448	1	2393	3	Y	106	104	0		4
						5	4	117	9						
10	3379 X	2336	-0-	-1043	-0-	269	1	1949	3	Y	103	105	0		2
						5	4	113	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT														WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597	
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	153	1	931	3	Y	485	485	0		8
						2	4	534	9						
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	143	1	947	3	Y	423	424	0		7
						2	4	465	9						
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	218	1	1469	3	Y	395	392	0		10
						9	4	435	9						
08	1612 X	1162	-0-	-450	-0-	120	1	821	3	Y	196	194	0		12
						5	4	216	9						
09	1560 X	970	-0-	-590	-0-	94	1	661	3	Y	193	196	0		9
						3	4	212	9						
10	2139 X	1024	-0-	-1115	-0-	100	1	708	3	Y	195	190	0		14
						1	4	215	9						
DULLYE 01														WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1100

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DULLYE 01														
WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072														
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
05	4247 X	631	-0-	-3616	-0-	10	1	450	3	Y	155	155	0	-0-
06	3090 X	767	-0-	-2323	-0-	171	9	534	3	Y	201	201	0	-0-
07	3193 X	372	-0-	-2821	-0-	12	1	258	3	Y	95	95	0	-0-
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	221	9							-0-
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	9	1			Y	2	2	0	-0-
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	105	9			Y	-0-			-0-
DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299														
05	2790 X	898	-0-	-1892	-0-	15	1	705	3	Y	162	162	0	-0-
06	1410 X	1184	-0-	-226	-0-	178	9	895	3	Y	244	244	0	-0-
07	3255 X	354	-0-	-2901	-0-	21	1	264	3	Y	74	74	0	-0-
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	268	9							-0-
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-	9	1			Y	-0-			-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	81	9			Y	-0-			-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170														
05	2976 X	1316	-0-	-1660	-0-	176	1	1084	3	Y	49	50	0	1
06	2880 X	1331	-0-	-1549	-0-	2	4	54	9		32	32	0	1
07	1643 X	1431	-0-	-212	-0-	178	1	1115	3	Y	95	94	0	2
08	1643 X	786	-0-	-857	-0-	3	4	35	9		42	43	0	1
09	1440 X	219	-0-	-1221	-0-	182	1	1141	3	Y	66	64	0	3
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	3	4	105	9		181	180	0	4
						99	1	638	3	Y				
						3	4	46	9					
						23	1	123	3	Y				
						73	9							
						260	1	1881	3	Y				
						5	4	199	9					
FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026														
05	1860 N	1097	-0-	-763	-0-	139	1	854	3	Y	94	95	0	2
06	1800 N	965	-0-	-835	-0-	1	4	103	9		50	51	0	1
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	125	1	783	3	Y	4	5	0	-0-
08	2108 X	585	-0-	-1523	-0-	2	4	55	9		37	36	0	1
09	1140 X	435	-0-	-705	-0-	73	1	469	3	Y	22	22	0	1
10	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	2	4	41	9		623	611	0	13
						65	1	345	3	Y				
						1	4	24	9					
						516	1	3739	3	Y				
						9	4	685	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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 280328		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809				
05	868 N	82	-0-	-786	-0-	1	1	7 3	Y	67	67 0	1
						74	9					
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	11 3	Y	108	107 0	2
						119	9					
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	3	17 9	Y	15	17 0	-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	3	26 9	Y	24	23 0	1
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	2	3	19 9	Y	17	17 0	1
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	3	19 9	Y	17	17 0	1
URRUTIA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280333		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430				
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	50 3	Y	135	138 0	2
						149	9					
06	300 N	190	-0-	-110	-0-	2	1	15 3	Y	157	155 0	4
						173	9					
07	372 N	240	-0-	-132	-0-	3	1	18 3	Y	199	198 0	5
						219	9					
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	2	1	10 3	Y	102	104 0	3
						112	9					
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	22 3	Y	240	233 0	10
						264	9					
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	48	1	349 3	Y	235	240 0	5
						1	4	259 9				
URRUTIA UNIT		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299				
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	157	1	963 3	Y	328	328 0	6
						1	4	361 9				
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	158	1	988 3	Y	284	282 0	8
						2	4	312 9				
07	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	145	1	909 3	Y	277	278 0	7
						2	4	305 9				
08	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	120	1	775 3	Y	245	244 0	8
						3	4	270 9				
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	212	1	1133 3	Y	298	294 0	12
						3	4	328 9				
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-	12 0	-0-
URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282				
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	142	1	871 3	Y	178	175 0	3
						1	4	196 9				
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	131	1	818 3	Y	64	65 0	2
						2	4	70 9				
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	450 3	Y	89	89 0	2
						1	4	98 9				
08	1209 X	1181	-0-	-28	-0-	136	1	873 3	Y	153	150 0	5
						4	4	168 9				
09	1170 X	626	-0-	-544	-0-	82	1	438 3	Y	95	96 0	4
						1	4	105 9				
10	1209 X	931	-0-	-278	-0-	91	1	659 3	Y	163	164 0	3
						2	4	179 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12528 - 18326							
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
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	767 3	1 4	376 9	Y	342	345 0				6
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	199 1	1244 3	3 4	161 9	Y	146	148 0				4
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	183 1	1147 3	3 4	152 9	Y	138	139 0				3
08	1271 X	1022	-0-	-249	-0-	-0-	123 1	791 3	3 4	105 9	Y	95	95 0				3
09	1620 X	1108	-0-	-512	-0-	-0-	160 1	855 3	2 4	91 9	Y	83	83 0				3
10	1674 X	435	-0-	-1239	-0-	-0-	42 1	301 3	1 4	91 9	Y	83	84 0				2
URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12218		PERF.12586 - 18109							
05	1674 N	945	-0-	-729	-0-	-0-	132 1	811 3	1 4	1 9	Y	1	2 0				-0-
06	1320 N	911	-0-	-409	-0-	-0-	125 1	784 3	2 4		Y	-0-					-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	185 1	988 3	2 4	92 9	Y	84	81 0				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0				-0-
DAVIS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13124		PERF.13000 - 19762							
05	2666 X	15	-0-	-2651	-0-	-0-	15 3				Y	-0-					-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15 X	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OETKEN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13906 - 21083							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OETKEN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280374		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13671		PERF.13819 - 20796							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	737 3	9 9		Y	8	8 0				-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	1191 3	12 9		Y	11	11 0				-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	83 3	1 1		Y	13	13 0				-0-
09	780 N	463	-0-	-317	-0-	-0-	14 9	440 3	9 1		Y	13	13 0				-0-
10	1240 N	6	-0-	-1234	-0-	-0-	14 9		6 3		Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC															
OETKEN 01															
WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776															
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	* CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DEBILL 01													WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HAVEMAN 01													WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502		
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2144	3	97 9	Y		88	88 0			-0-
06	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2119	3	91 9	Y		83	83 0			-0-
07	2201 X	1820	-0-	-381	-0-	1742	3	78 9	Y		71	71 0			-0-
08	2232 X	1158	-0-	-1074	-0-	1105	3	53 9	Y		48	48 0			-0-
09	2220 X	1004	-0-	-1216	-0-	956	3	48 9	Y		44	44 0			-0-
10	2294 X	1035	-0-	-1259	-0-	1035	3		Y		-0-				-0-
HAVEMAN 01													WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242		
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	744	3	90 9	Y		82	82 0			-0-
06	900 N	821	-0-	-79	-0-	726	3	95 9	Y		86	86 0			-0-
07	868 N	709	-0-	-159	-0-	629	3	80 9	Y		73	73 0			-0-
08	3100 N	3300	-0-	-200	-0-	3007	3	293 9	Y		266	266 0			-0-
09	1207 N	1007	-0-	-200	-0-	883	3	124 9	Y		113	113 0			-0-
10	713 N	325	-0-	-388	-0-	325	3		Y		-0-				-0-
OETKEN 01													WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622		
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-						Y	-0-			-0-
06	3630 X	1360	-0-	-2270	-0-	41	1	1041 3	Y		253	253 0			-0-
07	1736 X	281	-0-	-1455	-0-	278	9								-0-
08	285 X	285	-0-	-0-	-0-	2	1	39 3	Y		218	218 0			-0-
09	1350 X	1065	-0-	-285	-0-	240	9								-0-
10	1395 X	335	-0-	-1060	-0-	4	1	231 3	Y		45	45 0			-0-
						50	9								-0-
						16	1	792 3	Y		234	234 0			-0-
						257	9								-0-
						7	1	328 3	Y		-0-				-0-
OETKEN 01													WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KENNEDY		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622								
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272								
05	1364 X	7	-0-	-1357	-0-	3	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762								
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DEBILL 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172								
05	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	112	1	3542	3	Y	3649	3649	0			-0-
						4014	9									
06	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	126	1	3227	3	Y	4717	4717	0			-0-
						5189	9									
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	105	1	2575	3	Y	1129	1129	0			-0-
						1242	9									
08	4867 X	2523	-0-	-2344	-0-	43	1	2480	3	Y	-0-					-0-
09	4710 X	2433	-0-	-2277	-0-	49	1	2384	3	Y	-0-					-0-
10	4867 X	2504	-0-	-2363	-0-	52	1	2452	3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
DEBILL 01													
WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702													
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
05	4309 X	2207	-0-	-2102	-0-	53	1	1662	3	Y	447	447 0	-0-
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	492	9			Y	-0-		-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-		-0-
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-		-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-		-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-		-0-
DEBILL 01													
WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DOUGLAS 01													
WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882													
05	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	336	1	11252	3	Y	822	822 0	-0-
06	12150 X	7660	-0-	-4490	-0-	904	9	6729	3	Y	678	678 0	-0-
07	12586 X	5224	-0-	-7362	-0-	185	1	4278	3	Y	715	715 0	-0-
08	12586 X	4877	-0-	-7709	-0-	746	9	3870	3	Y	768	768 0	-0-
09	12180 X	5001	-0-	-7179	-0-	159	1	4059	3	Y	700	700 0	-0-
10	12493 X	4494	-0-	-7999	-0-	787	9	4302	3	Y	-0-		-0-
						162	1						
						845	9						
						172	1						
						770	9						
						192	1						
DOUGLAS 01													
WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802													
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	25	1	827	3	Y	181	181 0	-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	199	9	852	3	Y	164	164 0	-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	23	1	922	3	Y	195	195 0	-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	180	9	870	3	Y	225	225 0	-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	34	1	919	3	Y	182	182 0	-0-
10	1178 N	845	-0-	-333	-0-	215	9	809	3	Y	-0-		-0-
						36	1						
						248	9						
						39	1						
						200	9						
						36	1						
DOUGLAS 01													
WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782													
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
06	360 X	149	-0-	-211	-0-	4	1	141	3	Y	4	4 0	-0-
07	299 X	299	-0-	-0-	-0-	4	9	260	3	Y	26	26 0	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	29	9			Y	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437														
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	
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	206 1	746 3	Y	231	231	0		1	
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	44 4	254 9	Y	200	199	0		2	
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	185 1	692 3	Y	145	146	0		1	
08	1209 N	444	-0-	-765	-0-	18 4	220 9	Y	227	226	0		2	
09	1110 N	132	-0-	-978	-0-	207 1	477 3	Y	106	107	0		1	
10	992 N	218	-0-	-774	-0-	138 4	160 9	Y	172	171	0		2	
						36 1	137 3	Y						
						21 4	250 9	Y						
						2 1	12 3	Y						
						1 4	117 9	Y						
						5 1	23 3	Y						
						1 4	189 9	Y						
SCHENDEL 02														
WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812														
05	1612 X	1334	-0-	-278	-0-	141 1	929 3	Y	240	240	0		-0-	
06	2160 X	1215	-0-	-945	-0-	264 9	828 3	Y	252	252	0		-0-	
07	2232 X	1031	-0-	-1201	-0-	110 1	685 3	Y	229	229	0		-0-	
08	2232 X	390	-0-	-1842	-0-	277 9	72 3	Y	279	279	0		-0-	
09	1410 X	317	-0-	-1093	-0-	94 1	50 3	Y	237	237	0		-0-	
10	1333 X	818	-0-	-515	-0-	252 9	713 3	Y	-0-				-0-	
						11 1		Y						
						307 9		Y						
						6 1		Y						
						261 9		Y						
						105 1		Y						
DAVIS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832														
05	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	150 1	9397 3	Y	1933	1933	0		-0-	
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	2126 9	4745 3	Y	1003	1003	0		-0-	
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	73 1	2772 3	Y	677	677	0		-0-	
08	11687 X	3808	-0-	-7879	-0-	1103 9	2959 3	Y	722	722	0		-0-	
09	11310 X	3256	-0-	-8054	-0-	47 1	2623 3	Y	530	530	0		-0-	
10	11687 X	2366	-0-	-9321	-0-	745 9	2316 3	Y	-0-				-0-	
						55 1		Y						
						794 9		Y						
						50 1		Y						
						583 9		Y						
						50 1		Y						
HAVEMAN 01														
WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922														
05	3441 X	2343	-0-	-1098	-0-	2148 3	195 9	Y	177	177	0		-0-	
06	3330 X	2156	-0-	-1174	-0-	1934 3	222 9	Y	202	202	0		-0-	
07	3069 X	2748	-0-	-321	-0-	2493 3	255 9	Y	232	232	0		-0-	
08	3069 X	1805	-0-	-1264	-0-	1636 3	169 9	Y	154	154	0		-0-	
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2797 3	284 9	Y	258	258	0		-0-	
10	2759 X	2019	-0-	-740	-0-	2019 3		Y	-0-				-0-	
DEBILL 01														
WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	335 4	1 4	2046 402	3 9	Y	365	363 0		6
06	2970 X	2883	-0-	-87	-0-	339 4	1 4	2240 300	3 9	Y	273	274 0		5
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	386 17	1 4	2601 283	3 9	Y	257	255 0		7
08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	378 15	1 4	2592 424	3 9	Y	385	369 0		23
09	2970 X	2493	-0-	-477	-0-	263 8	1 4	1855 367	3 9	Y	334	341 0		16
10	3286 X	611	-0-	-2675	-0-	66 1	1 4	466 78	3 9	Y	71	82 0		5
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828														
05	961 N	347	-0-	-614	-0-	9 308	1 9	30 3	3 Y	280	281 0			13
06	1140 N	300	-0-	-840	-0-	7 266	1 9	27 3	3 Y	242	243 0			12
07	868 N	273	-0-	-595	-0-	5 242	1 9	26 3	3 Y	220	226 0			6
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	4 248	1 9	27 3	3 Y	225	225 0			6
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	152 4	1 4	1030 218	3 9	Y	198	201 0		3
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	4 241	1 9	26 3	3 Y	219	219 0			3
URRUTIA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAVEMAN 01														
WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332														
05	1643 X	686	-0-	-957	-0-	627 3	59 9	54 54	9 Y	54 0				-0-
06	1590 X	676	-0-	-914	-0-	609 3	67 9	61 61	9 Y	61 0				-0-
07	1240 X	745	-0-	-495	-0-	680 3	65 9	59 59	9 Y	59 0				-0-
08	992 X	674	-0-	-318	-0-	601 3	73 9	66 66	9 Y	66 0				-0-
09	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1057 3	10 9	9 9	9 Y	9 0				-0-
10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		-0-	Y	-0-				-0-
LISKA 01														
WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422														
05	2728 X	1419	-0-	-1309	-0-	34 309	1 9	1076 3	3 Y	281	281 0			-0-
06	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	33 239	1 9	836 3	3 Y	217	217 0			-0-
07	5208 X	1218	-0-	-3990	-0-	36 295	1 9	887 3	3 Y	268	268 0			-0-
08	5208 X	1536	-0-	-3672	-0-	19 426	1 9	1091 3	3 Y	387	387 0			-0-
09	5040 X	1599	-0-	-3441	-0-	23 455	1 9	1121 3	3 Y	414	414 0			-0-
10	1426 X	1317	-0-	-109	-0-	27 1	1290 3	-0-	Y	-0-				-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LISKA 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512			
05	2852 X	2442	-0-	-410	-0-	69	1	2167	3	Y	187	187 0	-0-
						206	9						
06	3360 X	2326	-0-	-1034	-0-	79	1	1999	3	Y	225	225 0	-0-
						248	9						
07	3472 X	2656	-0-	-816	-0-	93	1	2295	3	Y	244	244 0	-0-
						268	9						
08	3472 X	2285	-0-	-1187	-0-	33	1	1910	3	Y	311	311 0	-0-
						342	9						
09	2370 X	1983	-0-	-387	-0-	33	1	1630	3	Y	291	291 0	-0-
						320	9						
10	2666 X	1641	-0-	-1025	-0-	34	1	1607	3	Y	-0-		-0-

LISKA 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280598		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452			
05	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	53	1	1679	3	Y	268	268 0	-0-
						295	9						
06	2490 X	2226	-0-	-264	-0-	74	1	1890	3	Y	238	238 0	-0-
						262	9						
07	2573 X	777	-0-	-1796	-0-	26	1	635	3	Y	105	105 0	-0-
						116	9						
08	2573 X	1959	-0-	-614	-0-	27	1	1549	3	Y	348	348 0	-0-
						383	9						
09	2220 X	1800	-0-	-420	-0-	27	1	1302	3	Y	428	428 0	-0-
						471	9						
10	2294 X	1122	-0-	-1172	-0-	23	1	1099	3	Y	-0-		-0-

LISKA 01		WELL #: 22H		RRCID -> 280633		COMPL. DATE 01/14/2016				TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962			
05	5177 X	3789	-0-	-1388	-0-	106	1	3331	3	Y	320	320 0	-0-
						352	9						
06	5400 X	4182	-0-	-1218	-0-	140	1	3554	3	Y	444	444 0	-0-
						488	9						
07	5580 X	4391	-0-	-1189	-0-	152	1	3744	3	Y	450	450 0	-0-
						495	9						
08	5580 X	3697	-0-	-1883	-0-	55	1	3127	3	Y	468	468 0	-0-
						515	9						
09	4170 X	3810	-0-	-360	-0-	63	1	3091	3	Y	596	596 0	-0-
						656	9						
10	4402 X	2053	-0-	-2349	-0-	43	1	2010	3	Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
LISKA 01															
WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM		
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M		AMT CODE		BALANCE		
05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	68	1	2161	3	Y	311	311	0	-0-	
						342	9								
06	2460 X	2452	-0-	-8	-0-	79	1	2003	3	Y	336	336	0	-0-	
						370	9								
07	2666 X	2496	-0-	-170	-0-	83	1	2043	3	Y	336	336	0	-0-	
						370	9								
08	2666 X	2364	-0-	-302	-0-	32	1	1837	3	Y	450	450	0	-0-	
						495	9								
09	2580 X	2236	-0-	-344	-0-	35	1	1694	3	Y	461	461	0	-0-	
						507	9								
10	2573 X	1088	-0-	-1485	-0-	23	1	1065	3	Y	-0-			-0-	
BARBOZA UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724															
05	3782 X	1800	-0-	-1982	-0-	286	1	909	3	Y	547	540	0	20	
						3	4	602	9						
06	3660 X	1352	-0-	-2308	-0-	194	1	625	3	Y	478	471	0	27	
						7	4	526	9						
07	3782 X	1197	-0-	-2585	-0-	225	1	470	3	Y	453	453	0	27	
						4	4	498	9						
08	2015 X	1307	-0-	-708	-0-	188	1	606	3	Y	462	466	0	23	
						5	4	508	9						
09	1890 X	1169	-0-	-721	-0-	172	1	686	3	Y	273	278	0	18	
						11	4	300	9						
10	1798 X	1219	-0-	-579	-0-	209	1	735	3	Y	241	250	0	9	
						10	4	265	9						
BARBOZA UNIT															
WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805															
05	4216 X	598	-0-	-3618	-0-	24	1	77	3	Y	452	445	0	16	
						497	9								
06	4080 X	630	-0-	-3450	-0-	13	1	42	3	Y	523	510	0	29	
						575	9								
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	23	1	48	3	Y	832	812	0	49	
						915	9								
08	967 X	967	-0-	-0-	-0-	25	1	82	3	Y	781	792	0	38	
						1	4	859	9						
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	74	1	295	3	Y	560	562	0	36	
						5	4	616	9						
10	992 N	669	-0-	-323	-0-	51	1	181	3	Y	395	416	0	15	
						2	4	435	9						
LISKA 01															
WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752															
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	40	1	1280	3	Y	517	517	0	-0-	
						569	9								
06	1590 N	1336	-0-	-254	-0-	40	1	1020	3	Y	251	251	0	-0-	
						276	9								
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	44	1	1074	3	Y	391	391	0	-0-	
						430	9								
08	1891 X	1364	-0-	-527	-0-	16	1	899	3	Y	408	408	0	-0-	
						449	9								
09	1830 X	1384	-0-	-446	-0-	18	1	885	3	Y	437	437	0	-0-	
						481	9								
10	1891 X	722	-0-	-1169	-0-	15	1	707	3	Y	-0-			-0-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
0									
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	452	3
						59	9		Y
06	690 N	149	-0-	-541	-0-	4	1	105	3
						40	9		Y
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13360	
								PERF.13490 - 16912	
05	6479 X	3783	-0-	-2696	-0-	113	1	3575	3
						95	9		Y
06	6090 X	3118	-0-	-2972	-0-	114	1	2908	3
						96	9		Y
07	6293 X	3113	-0-	-3180	-0-	117	1	2877	3
						119	9		Y
08	6293 X	3456	-0-	-2837	-0-	57	1	3253	3
						146	9		Y
09	3660 X	3263	-0-	-397	-0-	63	1	3059	3
						141	9		Y
10	3782 X	3198	-0-	-584	-0-	67	1	3131	3
LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13368	
								PERF.13430 - 19882	
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				Y
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				Y
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015		TOTAL DEPTH 13379	
								PERF.13460 - 17332	
05	1829 X	383	-0-	-1446	-0-	11	1	336	3
						36	9		Y
06	1770 X	824	-0-	-946	-0-	27	1	691	3
						106	9		Y
07	1829 X	10	-0-	-1819	-0-	3	3	7	9
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				Y
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y
LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13466	
								PERF.13610 - 17452	
05	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	86	1	2725	3
						198	9		Y
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	87	1	2202	3
						161	9		Y
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	141	1	3470	3
						237	9		Y
08	4433 X	3316	-0-	-1117	-0-	52	1	2998	3
						266	9		Y
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	54	1	2638	3
						352	9		Y
10	3844 X	2579	-0-	-1265	-0-	54	1	2525	3

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
WARNER 01															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 12H															RRCID -> 280911															COMPL. DATE 02/15/2024															TOTAL DEPTH 13057															PERF.13290 - 18292														
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																																																																						
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-			247	1	1631	3	Y	572	572	0			-0-																																																																						
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-			629	9	1634	3	Y	514	514	0			-0-																																																																						
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-			217	1	1943	3	Y	504	504	0			-0-																																																																						
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-			565	9	1839	3	Y	537	537	0			-0-																																																																						
09	2490	X	2476	-0-	-14	-0-			266	1	1806	3	Y	377	377	0			-0-																																																																						
10	2759	X	546	-0-	-2213	-0-			554	9	476	3	Y	-0-					-0-																																																																						
									309	1																																																																															
									591	9																																																																															
									255	1																																																																															
									415	9																																																																															
									70	1																																																																															

BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 508H															RRCID -> 280943															COMPL. DATE 01/13/2017															TOTAL DEPTH 12353															PERF.12368 - 18573														
05	2666	X	2085	-0-	-581	-0-			269	1	1644	3	Y	154	154	0			2																																																																						
06	2250	X	1943	-0-	-307	-0-			3	4	169	9																																																																													
07	2325	X	2179	-0-	-146	-0-			217	1	1435	3	Y	262	260	0			4																																																																						
08	2294	X	1255	-0-	-1039	-0-			3	4	288	9																																																																													
09	2220	X	486	-0-	-1734	-0-			243	1	1636	3	Y	264	261	0			7																																																																						
10	2170	X	772	-0-	-1398	-0-			10	4	290	9																																																																													
									144	1	991	3	Y	104	105	0			6																																																																						
									6	4	114	9																																																																													
									59	1	416	3	Y	8	14	0			-0-																																																																						
									2	4	9	9																																																																													
									90	1	635	3	Y	42	39	0			3																																																																						
									1	4	46	9																																																																													

SCHENDEL 02															WELL #: 16H															RRCID -> 281061															COMPL. DATE 07/31/2015															TOTAL DEPTH 13127															PERF.13362 - 17852														
05	6851	X	478	-0-	-6373	-0-			8	1	61	3	Y	372	372	0			-0-																																																																						
06	6630	X	262	-0-	-6368	-0-			409	9																																																																															
07	6851	X	87	-0-	-6764	-0-			4	1	38	3	Y	200	200	0			-0-																																																																						
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-			220	9																																																																															
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-			10	1	74	3	Y	3	3	0			-0-																																																																						
10	465	X	29	-0-	-436	-0-			3	9			Y	-0-					-0-																																																																						
													Y	-0-					-0-																																																																						
													Y	-0-					-0-																																																																						

FORSHAGE-HOWELL UNIT															WELL #: 503H															RRCID -> 281078															COMPL. DATE 02/22/2016															TOTAL DEPTH 12323															PERF.12781 - 18988														
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-			695	1	4243	3	Y	518	520	0			8																																																																						
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-			8	4	570	9																																																																													
07	7192	X	3522	-0-	-3670	-0-			471	1	3111	3	Y	442	443	0			7																																																																						
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-			6	4	486	9																																																																													
09	7560	X	426	-0-	-7134	-0-			412	1	2778	3	Y	285	285	0			7																																																																						
10	5518	X	1906	-0-	-3612	-0-			18	4	314	9																																																																													
									47	1			Y	-0-	7	0			-0-																																																																						
									1	4	331	3	Y	43	41	0			2																																																																						
									233	1	1653	3	Y	15	16	0			1																																																																						
									3	4	17	9																																																																													

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		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	
05	441 X	441	-0-	-0-	-0-	4	1	321	3	Y	105	105	0			-0-	
06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	116	9	707	3	Y	243	243	0			-0-	
*07	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5	1	4362	3	Y	778	778	0			-0-	
08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	267	9	2450	3	Y	396	396	0			-0-	
09	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	87	1	4929	3	Y	333	333	0			-0-	
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	856	9	5912	3	Y	-0-					-0-	
						47	1										
						436	9										
						120	1										
						366	9										
						157	1										

WARNER 01				WELL #:	13H	RRCID -> 281118		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13341 - 18392					
05	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	212	1	1404	3	Y	592	592	0			-0-	
06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	651	9	1103	3	Y	498	498	0			-0-	
07	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	146	1	1302	3	Y	290	290	0			-0-	
08	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	548	9	724	3	Y	334	334	0			-0-	
09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	178	1	1377	3	Y	229	229	0			-0-	
10	99 X	99	-0-	-0-	-0-	319	9	86	3	Y	-0-					-0-	
						120	1										
						367	9										
						194	1										
						252	9										
						13	1										

SCHENDEL 02				WELL #:	15H	RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13320 - 17922					
05	1674 N	840	-0-	-834	-0-	111	1	729	3	Y	-0-					-0-	
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	90	1	674	3	Y	-0-					-0-	
07	1054 N	860	-0-	-194	-0-	104	1	756	3	Y	-0-					-0-	
08	1054 X	912	-0-	-142	-0-	133	1	779	3	Y	-0-					-0-	
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	109	1	770	3	Y	224	224	0			-0-	
10	922 X	922	-0-	-0-	-0-	246	9	803	3	Y	-0-					-0-	
						119	1										

THREE SISTERS 01				WELL #:	39H	RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12935 - 22363					
05	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	131	1	5915	3	Y	417	417	0			-0-	
06	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	459	9	4736	3	Y	381	381	0			-0-	
*07	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	102	1	4294	3	Y	472	472	0			-0-	
08	6510 X	4082	-0-	-2428	-0-	419	9	3672	3	Y	303	303	0			-0-	
09	6300 X	4210	-0-	-2090	-0-	90	1	3788	3	Y	301	301	0			-0-	
10	16151 X	3463	-0-	-12688	-0-	519	9	3375	3	Y	-0-					-0-	
						77	1										
						333	9										
						91	1										
						331	9										
						88	1										

THREE SISTERS 01				WELL #:	40H	RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12657		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120														
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
06	59 X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-			-0-
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	98	98 0		-0-
						108	9							
08	3100 N	12930	-0-	9830	9830	241	1	11305	3	Y	1258	1258 0		-0-
						1384	9							
09	3000 N	9891	-0-	6891	16721	212	1	8692	3	Y	897	897 0		-0-
						987	9							
10	3100 N	7917	-0-	4817	21538	201	1	7716	3	Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511														
05	10881 X	3859	-0-	-7022	-0-	462	1	2821	3	Y	519	516 0		8
						5	4	571	9					
06	6120 X	3398	-0-	-2722	-0-	402	1	2653	3	Y	307	310 0		5
						5	4	338	9					
07	5394 X	4304	-0-	-1090	-0-	491	1	3309	3	Y	439	433 0		11
						21	4	483	9					
08	4402 X	3795	-0-	-607	-0-	440	1	3022	3	Y	286	280 0		17
						18	4	315	9					
09	4080 X	3307	-0-	-773	-0-	364	1	2567	3	Y	332	333 0		16
						11	4	365	9					
10	4309 X	3721	-0-	-588	-0-	403	1	2862	3	Y	410	397 0		29
						5	4	451	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677														
05	3069 X	2715	-0-	-354	-0-	335	1	2046	3	Y	300	296 0		5
						4	4	330	9					
06	2970 X	2144	-0-	-826	-0-	249	1	1642	3	Y	227	228 0		4
						3	4	250	9					
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	334	1	2250	3	Y	319	315 0		8
						14	4	351	9					
08	2728 X	2391	-0-	-337	-0-	281	1	1930	3	Y	154	153 0		9
						11	4	169	9					
09	2640 X	1667	-0-	-973	-0-	197	1	1389	3	Y	68	74 0		3
						6	4	75	9					
10	2945 X	2097	-0-	-848	-0-	256	1	1816	3	Y	20	22 0		1
						3	4	22	9					
DOUGLAS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398															
THREE SISTERS 01				WELL #:	38H	RRCID ->	281242	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL	DEPTH	12496	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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WARNER 01					WELL #:	17H	RRCID ->	281274	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13126	PERF.	13500	-	17702			
05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1534	3	Y	520	520	0						-0-
							572	9												
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1467	3	Y	533	533	0						-0-
							586	9												
07	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1323	3	Y	439	439	0						-0-
							483	9												
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	1568	3	Y	568	568	0						-0-
							625	9												
09	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1269	3	Y	488	488	0						-0-
							537	9												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-

WARNER (SL) 01					WELL #:	16H	RRCID ->	281350	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13195	PERF.	13560	-	18262			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

WARNER (SL) 01					WELL #:	18H	RRCID ->	281352	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13248	PERF.	13415	-	18092			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

KENNEDY					WELL #:	514H	RRCID ->	281415	COMPL. DATE	09/25/2016	TOTAL	DEPTH	12292	PERF.	12539	-	18971			
05	4309 X	2625	-0-	-1684	-0-	-0-	179	1	2208	3	Y	213	215	0						5
							4	4	234	9										
06	4170 X	1764	-0-	-2406	-0-	-0-	141	1	1518	3	Y	91	91	0						5
							5	4	100	9										
07	4309 X	463	-0-	-3846	-0-	-0-	36	1	349	3	Y	70	72	0						3
							1	4	77	9										
08	4619 X	2118	-0-	-2501	-0-	-0-	201	1	1722	3	Y	170	165	0						8
							8	4	187	9										
09	4260 X	506	-0-	-3754	-0-	-0-	47	1	433	3	Y	22	28	0						2
							2	4	24	9										
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	2792	3	Y	508	478	0						32
							8	4	559	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
WARNER 01			WELL #: 14H			RRCID -> 281418			COMPL. DATE 01/31/2016			TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002			
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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G			WELL #: 506H			RRCID -> 281442			COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248			
05	10602 X	6840	-0-	-3762	-0-	1288	1	4673	3	Y	547	546	0		3
						277	4	602	9						
06	9150 X	6043	-0-	-3107	-0-	1140	1	4264	3	Y	480	478	0		5
						111	4	528	9						
07	7223 X	5448	-0-	-1775	-0-	1241	1	2858	3	Y	476	477	0		4
						825	4	524	9						
08	7223 X	5709	-0-	-1514	-0-	961	1	3624	3	Y	515	515	0		4
						557	4	567	9						
09	6630 X	2754	-0-	-3876	-0-	290	1	1973	3	Y	288	289	0		3
						174	4	317	9						
10	6851 X	1646	-0-	-5205	-0-	218	1	1097	3	Y	269	269	0		3
						35	4	296	9						
WARNER 01			WELL #: 15H			RRCID -> 281444			COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902			
05	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	650	1	4284	3	Y	1038	1038	0		-0-
						1142	9								
06	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	572	1	4304	3	Y	927	927	0		-0-
						1020	9								
07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	606	1	4419	3	Y	905	905	0		-0-
						996	9								
08	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	636	1	3778	3	Y	1038	1038	0		-0-
						1142	9								
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	479	1	3397	3	Y	903	903	0		-0-
						993	9								
10	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	130	1	878	3	Y	-0-				-0-
KENNEDY			WELL #: 13H			RRCID -> 281497			COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819			
05	7502 X	2591	-0-	-4911	-0-	191	1	2352	3	Y	40	43	0		1
						4	4	44	9						
06	5430 X	2481	-0-	-2949	-0-	205	1	2207	3	Y	56	54	0		3
						7	4	62	9						
07	5611 X	2497	-0-	-3114	-0-	225	1	2197	3	Y	60	60	0		3
						9	4	66	9						
08	4929 X	2121	-0-	-2808	-0-	203	1	1744	3	Y	151	147	0		7
						8	4	166	9						
09	2790 X	1955	-0-	-835	-0-	177	1	1635	3	Y	123	119	0		11
						8	4	135	9						
10	2604 X	1635	-0-	-969	-0-	132	1	1345	3	Y	140	142	0		9
						4	4	154	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	7905 X	1857	-0-	-6048	-0-	120 3	1480 4	254 9	Y	231	230 0		5	
06	2430 X	2420	-0-	-10	-0-	183 6	1968 4	263 9	Y	239	230 0		14	
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	235 10	2298 4	364 9	Y	331	329 0		16	
08	1860 X	1745	-0-	-115	-0-	156 6	1335 4	248 9	Y	225	230 0		11	
09	2430 N	1176	-0-	-1254	-0-	100 5	929 4	142 9	Y	129	129 0		11	
10	2511 N	43	-0-	-2468	-0-	4 4	39 1		Y	-0-	11 0		-0-	
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325														
05	1116 N	481	-0-	-635	-0-	91 1	184 4	205 9	Y	186	176 0		15	
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	416 6	898 4	380 9	Y	345	346 0		14	
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	416 5	836 4	382 9	Y	347	341 0		20	
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	416 17	1004 4	851 9	Y	774	748 0		46	
09	1710 X	1640	-0-	-70	-0-	317 64	972 4	287 9	Y	261	289 0		18	
10	1767 X	1529	-0-	-238	-0-	275 33	945 4	276 9	Y	251	248 0		21	
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611														
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	563 9	1133 4	261 9	Y	237	235 0		19	
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	618 9	1335 4	317 9	Y	288	295 0		12	
07	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	804 9	1616 4	453 9	Y	412	400 0		24	
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	659 27	1588 4	964 9	Y	876	848 0		52	
09	2280 X	2250	-0-	-30	-0-	458 93	1405 4	294 9	Y	267	300 0		19	
10	2883 X	1783	-0-	-1100	-0-	324 39	1114 4	306 9	Y	278	274 0		23	
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199														
05	T. A.	650	-0-	650	650	179 3	361 4	107 9	Y	97	89 0		8	
06	T. A.	3849	-0-	3849	4499	1057 15	2283 4	494 9	Y	449	439 0		18	
07	T. A.	3565	-0-	3565	8064	1031 11	2072 4	451 9	Y	410	404 0		24	
08	11587 X	3523	-0-	-8064	-0-	936 38	2257 4	292 9	Y	265	273 0		16	
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	780 157	2392 4	266 9	Y	242	241 0		17	
10	3596 X	3276	-0-	-320	-0-	654 79	2249 4	294 9	Y	267	262 0		22	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		502H		RRCID -> 281558		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12481		PERF.12611 - 17938		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	1364 N	1171	-0-	-193	-0-	240 4	1 4	483 444	3 9	Y 404	387	0		32
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	445 6	1 4	960 254	3 9	Y 231	254	0		9
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	355 4	1 4	715 281	3 9	Y 255	249	0		15
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	402 16	1 4	969 139	3 9	Y 126	134	0		7
09	1680 N	1131	-0-	-549	-0-	232 47	1 4	711 141	3 9	Y 128	126	0		9
10	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	250 30	1 4	860 179	3 9	Y 163	158	0		14

DAVILA UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 281711	COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12519		PERF.12420 - 18237				
05	3844 X	3423	-0-	-421	-0-	391 4	1 4	2384 644	3 9	Y 585	591	0		9
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	395 5	1 4	2606 257	3 9	Y 234	239	0		4
07	3565 X	2242	-0-	-1323	-0-	245 11	1 4	1653 333	3 9	Y 303	299	0		8
08	3565 X	2326	-0-	-1239	-0-	274 11	1 4	1883 158	3 9	Y 144	143	0		9
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	355 11	1 4	2508 855	3 9	Y 777	749	0		37
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	450 6	1 4	3197 583	3 9	Y 530	529	0		38

DAVILA UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 281713	COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12518		PERF.12317 - 18179				
05	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	180 2	1 4	1098 300	3 9	Y 273	276	0		4
06	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	145 2	1 4	956 123	3 9	Y 112	114	0		2
07	2387 X	2121	-0-	-266	-0-	238 10	1 4	1605 268	3 9	Y 244	240	0		6
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	309 12	1 4	2119 410	3 9	Y 373	357	0		22
09	2310 X	2189	-0-	-121	-0-	239 7	1 4	1684 259	3 9	Y 235	246	0		11
10	2108 X	2106	-0-	-2	-0-	225 3	1 4	1599 279	3 9	Y 254	247	0		18

DAVILA UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 281714	COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12551 - 18726				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336														
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
05	5766 X	221	-0-	-5545	-0-	29 1	174 3	Y	16	17	0			-0-
06	4980 X	179	-0-	-4801	-0-	18 9	136 3	Y	20	20	0			-0-
07	4743 X	197	-0-	-4546	-0-	21 1	146 3	Y	25	24	0			1
08	2573 X	128	-0-	-2445	-0-	22 9	70 3	Y	44	42	0			3
09	240 X	67	-0-	-173	-0-	1 4	22 3	Y	38	39	0			2
10	217 X	215	-0-	-2	-0-	10 1	13 3	Y	182	171	0			13
						48 9								
						3 1								
						42 9								
						2 1								
						200 9								
DAVILA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760														
05	2697 X	2032	-0-	-665	-0-	275 1	1677 3	Y	70	70	0			1
06	2310 X	2268	-0-	-42	-0-	3 4	77 9	Y	137	136	0			2
07	2449 X	2372	-0-	-77	-0-	278 1	1836 3	Y	205	202	0			5
08	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	3 4	151 9	Y	274	263	0			16
09	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	276 1	1858 3	Y	323	324	0			15
10	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	12 4	226 9	Y	416	401	0			30
						283 1	1941 3	Y						
						11 4	301 9	Y						
						267 1	1882 3	Y						
						8 4	355 9	Y						
						569 1	4036 3	Y						
						7 4	458 9	Y						
DAVILA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928														
05	1054 X	8	-0-	-1046	-0-	1 3	7 9	Y	6	10	0			-0-
06	2790 X	1059	-0-	-1731	-0-	114 1	753 3	Y	174	171	0			3
07	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	1 4	191 9	Y	296	291	0			8
08	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	1546 1	10424 3	Y	228	222	0			14
09	1740 X	22	-0-	-1718	-0-	67 4	326 9	Y	18	31	0			1
10	11129 X	32	-0-	-11097	-0-	961 1	6594 3	Y	26	25	0			2
						38 4	251 9	Y						
						2 3	20 9	Y						
						3 3	29 9	Y						
DAVILA UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765														
05	2635 X	1794	-0-	-841	-0-	233 1	1425 3	Y	121	123	0			2
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	3 4	133 9	Y	2	4	0			-0-
07	3503 X	570	-0-	-2933	-0-	69 1	467 3	Y	28	27	0			1
08	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	3 4	31 9	Y	187	177	0			11
09	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	209 1	1434 3	Y	132	137	0			6
10	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	8 4	206 9	Y	192	184	0			14
						227 1	1598 3	Y						
						7 4	145 9	Y						
						270 1	1914 3	Y						
						3 4	211 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																													
DAVILA UNIT																													
WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	45 1	275 3	Y			79	79 0				1													
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	87 9	253 3	Y			1	2 0				-0-													
07	682 N	195	-0-	-487	-0-	1 9	129 3	Y			42	41 0				1													
08	403 N	58	-0-	-345	-0-	1 4	46 9	Y			15	15 0				1													
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	Y			27	27 0				1													
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17 9	257 3	Y			67	63 0				5													
						36 1	238 3	Y																					
						1 4																							
						34 1																							
						74 9																							
KENNEDY															WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004														
05	1829 X	1669	-0-	-160	-0-	113 1	1387 3	Y			151	151 0				3													
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	3 4	166 9	Y			166	159 0				10													
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	132 1	1417 3	Y			207	207 0				10													
08	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	4 4	183 9	Y			217	217 0				10													
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	211 1	2063 3	Y			201	193 0				18													
10	2511 N	2265	-0-	-246	-0-	9 4	228 9	Y			197	203 0				12													
						257 1	2209 3	Y																					
						10 4	239 9	Y																					
						217 1	2008 3	Y																					
						10 4	221 9	Y																					
						183 1	1860 3	Y																					
						5 4	217 9	Y																					
FRANKE UNIT															WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511														
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	368 1	2265 3	Y			192	191 0				3													
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3 4	211 9	Y			266	262 0				7													
07	2759 X	1480	-0-	-1279	-0-	373 1	2336 3	Y			113	117 0				3													
08	2852 X	1999	-0-	-853	-0-	6 4	293 9	Y			141	139 0				5													
09	3000 X	2881	-0-	-119	-0-	186 1	1167 3	Y			172	170 0				7													
10	3100 X	1396	-0-	-1704	-0-	3 4	124 9	Y			93	98 0				2													
						247 1	1591 3	Y																					
						6 4	155 9	Y																					
						424 1	2263 3	Y																					
						5 4	189 9	Y																					
						157 1	1134 3	Y																					
						3 4	102 9	Y																					
FRANKE UNIT															WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611														
05	3813 X	3309	-0-	-504	-0-	425 1	2614 3	Y			242	242 0				4													
06	3690 X	1880	-0-	-1810	-0-	4 4	266 9	Y			143	143 0				4													
07	3813 X	1465	-0-	-2348	-0-	237 1	1482 3	Y			105	106 0				3													
08	4216 X	1771	-0-	-2445	-0-	4 4	157 9	Y			189	186 0				6													
09	3750 X	2103	-0-	-1647	-0-	185 1	1161 3	Y			123	124 0				5													
10	3317 X	450	-0-	-2867	-0-	3 4	116 9	Y			102	105 0				2													
						210 1	1348 3	Y																					
						5 4	208 9	Y																					
						310 1	1654 3	Y																					
						4 4	135 9	Y																					
						41 1	296 3	Y																					
						1 4	112 9	Y																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																													
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600										//CONT.// 525398																																							
FRANKE UNIT															WELL #: 502H										RRCID -> 281774										COMPL. DATE 01/23/2017										TOTAL DEPTH 12614										PERF.12710 - 18225									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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																																									
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-				899	1 8 4	5534	3 4 9	Y	422	420	0						7																																									
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-				745	1 11 4	4663	3 4 9	Y	388	384	0						11																																									
07	4030	X	3430	-0-	-600	-0-				407	1 7 4	2558	3 4 9	Y	416	417	0						10																																									
08	6913	X	2625	-0-	-4288	-0-				303	1 8 4	1951	3 4 9	Y	330	329	0						11																																									
09	6690	X	2814	-0-	-3876	-0-				381	1 8 4	2031	3 4 9	Y	361	357	0						15																																									
10	6913	X	2791	-0-	-4122	-0-				298	1 5 4	2157	3 4 9	Y	301	310	0						6																																									
FRANKE UNIT															WELL #: 503H										RRCID -> 281775										COMPL. DATE 01/23/2017										TOTAL DEPTH 12674										PERF.12710 - 18501									
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-				107	1 1 4	658	3 4 9	Y	1809	1802	0						32																																									
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-				131	1 2 4	820	3 4 9	Y	1811	1793	0						50																																									
07	2170	N	1168	-0-	-1002	-0-				31	1 1 4	192	3 4 9	Y	858	887	0						21																																									
08	3100	N	4581	-0-	1481	1481				112	1 3 4	720	3 4 9	Y	3405	3314	0						112																																									
09	3000	N	1866	-0-	-1134	347				66	1 1 4	351	3 4 9	Y	1316	1374	0						54																																									
10	3090	N	2743	-0-	-347	-0-				77	1 1 4	556	3 4 9	Y	1917	1931	0						40																																									
FRANKE UNIT															WELL #: 501H										RRCID -> 282002										COMPL. DATE 01/23/2017										TOTAL DEPTH 12616										PERF.12985 - 18648									
05	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-				1018	1 9 4	6265	3 4 9	Y	780	788	0						14																																									
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-				709	1 11 4	4439	3 4 9	Y	1308	1286	0						36																																									
07	6107	X	4157	-0-	-1950	-0-				370	1 6 4	2323	3 4 9	Y	1325	1328	0						33																																									
08	8153	X	3904	-0-	-4249	-0-				344	1 9 4	2212	3 4 9	Y	1217	1210	0						40																																									
09	7890	X	3851	-0-	-4039	-0-				420	1 5 4	2240	3 4 9	Y	1078	1074	0						44																																									
10	8153	X	4223	-0-	-3930	-0-				357	1 6 4	2583	3 4 9	Y	1161	1181	0						24																																									
DAVILA-GRAHAM UNIT															WELL #: 5H										RRCID -> 282379										COMPL. DATE 04/30/2017										TOTAL DEPTH 12198										PERF.12233 - 19655									
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-				661	1 8 4	2789	3 4 9	Y	683	685	0						16																																									
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-				689	1 17 4	2703	3 4 9	Y	633	632	0						17																																									
07	4743	X	2639	-0-	-2104	-0-				430	1 23 4	1760	3 4 9	Y	387	394	0						10																																									
08	4743	X	295	-0-	-4448	-0-				31	1 3 4	152	3 4 9	Y	99	106	0						3																																									
09	4590	X	146	-0-	-4444	-0-				4	1 1 4	19	3 4 9	Y	111	110	0						4																																									
10	4247	X	148	-0-	-4099	-0-				2	1 136 9	10	3 4 9	Y	124	124	0						4																																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009														
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		AMT	CODE	BALANCE	
05	3007 X	1179	-0-	-1828	-0-	179	1	757	3	Y	219	220	0	5
						2	4	241	9					
06	2910 X	1736	-0-	-1174	-0-	258	1	1014	3	Y	416	410	0	11
						6	4	458	9					
07	3007 X	1648	-0-	-1359	-0-	248	1	1015	3	Y	337	339	0	9
						14	4	371	9					
08	2356 X	2280	-0-	-76	-0-	330	1	1590	3	Y	295	296	0	8
						35	4	325	9					
09	1740 X	844	-0-	-896	-0-	122	1	573	3	Y	116	120	0	4
						21	4	128	9					
10	1798 X	1737	-0-	-61	-0-	248	1	1154	3	Y	298	292	0	10
						7	4	328	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424														
05	4030 X	2886	-0-	-1144	-0-	495	1	2087	3	Y	271	265	0	6
						6	4	298	9					
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	607	1	2384	3	Y	539	530	0	15
						15	4	593	9					
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	562	1	2304	3	Y	723	719	0	19
						31	4	795	9					
08	2883 X	2674	-0-	-209	-0-	413	1	1993	3	Y	204	217	0	6
						44	4	224	9					
09	3600 X	2388	-0-	-1212	-0-	355	1	1672	3	Y	273	269	0	10
						61	4	300	9					
10	3720 X	2854	-0-	-866	-0-	433	1	2014	3	Y	359	357	0	12
						12	4	395	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903														
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	286	1	1747	3	Y	186	188	0	3
						3	4	205	9					
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	481	1	3173	3	Y	506	500	0	9
						6	4	557	9					
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	664	1	4474	3	Y	418	416	0	11
						29	4	460	9					
08	4495 X	2835	-0-	-1660	-0-	337	1	2316	3	Y	154	156	0	9
						13	4	169	9					
09	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	623	1	4398	3	Y	462	449	0	22
						20	4	508	9					
10	5642 X	3979	-0-	-1663	-0-	454	1	3221	3	Y	271	274	0	19
						6	4	298	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480														
05	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	238	1	1453	3	Y	514	513	0	8
						3	4	565	9					
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	303	1	2000	3	Y	451	451	0	8
						4	4	496	9					
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	348	1	2344	3	Y	475	471	0	12
						15	4	523	9					
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	328	1	2248	3	Y	410	397	0	25
						13	4	451	9					
09	2850 X	2806	-0-	-44	-0-	298	1	2099	3	Y	364	372	0	17
						9	4	400	9					
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	382	1	2709	3	Y	419	406	0	30
						5	4	461	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282420		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
							AMT CODE	AMT CODE			
05	7750 X	5582	-0-	-2168	-0-	747 1	4557 3	Y	245	246 0	4
						8 4	270 9				
06	7500 X	4187	-0-	-3313	-0-	522 1	3446 3	Y	194	195 0	3
						6 4	213 9				
07	7750 X	4621	-0-	-3129	-0-	558 1	3760 3	Y	254	250 0	7
						24 4	279 9				
08	6665 X	3448	-0-	-3217	-0-	408 1	2801 3	Y	203	198 0	12
						16 4	223 9				
09	6450 X	124	-0-	-6326	-0-	9 1	61 3	Y	49	59 0	2
						54 9					
10	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	1003 1	7116 3	Y	396	370 0	28
						13 4	436 9				
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 282421		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362			
05	3906 X	1197	-0-	-2709	-0-	195 1	822 3	Y	162	162 0	4
						2 4	178 9				
06	3780 X	580	-0-	-3200	-0-	92 1	362 3	Y	113	114 0	3
						2 4	124 9				
07	3317 X	3140	-0-	-177	-0-	547 1	2240 3	Y	294	289 0	8
						30 4	323 9				
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	376 1	1810 3	Y	347	345 0	10
						40 4	382 9				
09	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	300 1	1414 3	Y	378	374 0	14
						51 4	416 9				
10	2883 X	2392	-0-	-491	-0-	348 1	1618 3	Y	378	379 0	13
						10 4	416 9				
RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FREE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 282613		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
NITSCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 282616		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509			
05	2294 X	1952	-0-	-342	-0-	452 1	1426 3	Y	32	28 0	10
						39 4	35 9				
06	1980 X	567	-0-	-1413	-0-	109 1	404 3	Y	37	30 0	17
						13 4	41 9				
07	2046 X	1770	-0-	-276	-0-	346 1	1230 3	Y	59	66 0	10
						129 4	65 9				
08	2046 X	144	-0-	-1902	-0-	34 1	90 3	Y	-0-	10 0	-0-
						20 4					
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	536 1	1714 3	Y	71	60 0	11
						281 4	78 9				
10	1953 X	1810	-0-	-143	-0-	272 1	1432 3	Y	60	66 0	5
						40 4	66 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FREE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 282731		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12806 - 18673						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	26 N	-0-26	-0-	-0-	-0-		5 1	17 3	3 9	Y	-0-3	2 0				1
							1 4									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8 0				3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3 0				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5 0				-0-
FREE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12501		PERF.13070 - 18322						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FREE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283128		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12484		PERF.13058 - 19094						
05	8556 X	267	-0-	-8289	-0-	50	1	158	3	Y	50	43 0				16
						4	4	55	9							
06	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	3	18 0				1
07	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 12279		PERF.12448 - 16204						
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	479	1	2925	3	Y	179	180 0				3
						5	4	197	9							
06	4380 X	3212	-0-	-1168	-0-	393	1	2595	3	Y	199	199 0				3
						5	4	219	9							
07	4526 X	3703	-0-	-823	-0-	441	1	2970	3	Y	248	245 0				6
						19	4	273	9							
08	4526 X	3401	-0-	-1125	-0-	403	1	2764	3	Y	198	192 0				12
						16	4	218	9							
09	4320 X	2835	-0-	-1485	-0-	330	1	2329	3	Y	151	156 0				7
						10	4	166	9							
10	3689 X	2796	-0-	-893	-0-	312	1	2215	3	Y	241	231 0				17
						4	4	265	9							
KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12239		PERF.12525 - 15976						
05	3906 X	2803	-0-	-1103	-0-	324	1	1979	3	Y	451	452 0				7
						4	4	496	9							
06	4110 X	2592	-0-	-1518	-0-	273	1	1803	3	Y	466	465 0				8
						3	4	513	9							
07	4247 X	2760	-0-	-1487	-0-	299	1	2015	3	Y	394	392 0				10
						13	4	433	9							
08	4247 X	2424	-0-	-1823	-0-	254	1	1744	3	Y	378	365 0				23
						10	4	416	9							
09	3360 X	2426	-0-	-934	-0-	250	1	1762	3	Y	369	374 0				18
						8	4	406	9							
10	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	291	1	2066	3	Y	416	404 0				30
						4	4	458	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12245									
								PERF.12721 - 17851									
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
05	5115 X	4211	-0-	-904	-0-		542 1	3311 3	6 4	352 9	Y	320	321 0				5
06	9420 X	3772	-0-	-5648	-0-		452 1	2987 3	6 4	327 9	Y	297	297 0				5
07	9734 X	4297	-0-	-5437	-0-		505 1	3403 3	22 4	367 9	Y	334	330 0				9
08	9734 X	2015	-0-	-7719	-0-		220 1	1507 3	9 4	279 9	Y	254	248 0				15
09	5820 X	381	-0-	-5439	-0-		34 1	239 3	1 4	107 9	Y	97	107 0				5
10	4309 X	518	-0-	-3791	-0-		50 1	357 3	1 4	110 9	Y	100	98 0				7
BAILEY-RETZLOFF UNIT					WELL #: 7H	RRCID -> 283205	COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12278		PERF.12697 - 18560						
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-		7 1	45 3	34 9		Y	31	32 0				-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-		2 1	15 3	55 9		Y	50	49 0				1
07	124 N	77	-0-	-47	-0-		1 1	7 3	69 9		Y	63	62 0				2
08	93 N	16	-0-	-77	-0-		1 3	15 9			Y	14	15 0				1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	2	3 0				-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-		16 1	115 3	9 9		Y	8	7 0				1
DAVILA UNIT					WELL #: 13H	RRCID -> 283206	COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12415		PERF.12243 - 20948						
05	7378 X	6920	-0-	-458	-0-		1104 1	4661 3	14 4	1141 9	Y	1037	1035 0				24
06	7140 X	5757	-0-	-1383	-0-		1025 1	4021 3	25 4	686 9	Y	624	631 0				17
07	6820 X	6105	-0-	-715	-0-		1058 1	4337 3	58 4	652 9	Y	593	594 0				16
08	6913 X	3297	-0-	-3616	-0-		513 1	2472 3	55 4	257 9	Y	234	243 0				7
09	6690 X	1191	-0-	-5499	-0-		176 1	827 3	30 4	158 9	Y	144	146 0				5
10	6913 X	1442	-0-	-5471	-0-		223 1	1037 3	6 4	176 9	Y	160	160 0				5
DAVILA UNIT					WELL #: 14H	RRCID -> 283247	COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12336		PERF.12260 - 20833						
05	10943 X	8395	-0-	-2548	-0-		1452 1	6125 3	18 4	800 9	Y	727	734 0				17
06	10590 X	4933	-0-	-5657	-0-		891 1	3498 3	21 4	523 9	Y	475	479 0				13
07	9858 X	8206	-0-	-1652	-0-		1431 1	5863 3	78 4	834 9	Y	758	751 0				20
08	9858 X	9029	-0-	-829	-0-		1388 1	6692 3	149 4	800 9	Y	727	727 0				20
09	9060 X	7707	-0-	-1353	-0-		1205 1	5678 3	206 4	618 9	Y	562	562 0				20
10	8401 X	6647	-0-	-1754	-0-		1007 1	4687 3	29 4	924 9	Y	840	832 0				28

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DAVILA UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 283248		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3751 X	3699	-0-	-52	-0-	517 1 2182 3 Y 904	897 0		21
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	6 4 994 9 Y 724	725 0		20
07	3596 X	3401	-0-	-195	-0-	11 4 796 9 Y 715	716 0		19
08	3689 X	2799	-0-	-890	-0-	507 1 2079 3 Y 384	392 0		11
09	3570 X	2461	-0-	-1109	-0-	28 4 787 9 Y 382	379 0		14
10	3689 X	2586	-0-	-1103	-0-	401 1 1933 3 Y 378	379 0		13
						43 4 422 9			
						347 1 1635 3 Y			
						59 4 420 9			
						382 1 1777 3 Y			
						11 4 416 9			
MAY B UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3 8 9 Y -0-	7 0		-0-
06	12 X	9	-0-	-3	-0-	3 1 17 3 Y 7	136 0		-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	153 9 Y 139	3 0		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	3 0		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-			-0-
MAY B UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979	
05	10199 X	6735	-0-	-3464	-0-	937 1 5764 3 Y 24	27 0		-0-
06	9870 X	7362	-0-	-2508	-0-	8 4 26 9 Y 448	436 0		12
07	10199 X	7086	-0-	-3113	-0-	944 1 5911 3 Y 557	555 0		14
08	8773 X	7591	-0-	-1182	-0-	14 4 493 9 Y 606	600 0		20
09	7350 X	1428	-0-	-5922	-0-	887 1 5571 3 Y 324	331 0		13
10	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-	15 4 613 9 Y -0-	13 0		-0-
						928 1 5972 3 Y			
						24 4 667 9			
						169 1 901 3 Y			
						2 4 356 9			
MAY B UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991	
05	11222 X	8548	-0-	-2674	-0-	1103 1 6784 3 Y 592	591 0		11
06	10860 X	8805	-0-	-2055	-0-	10 4 651 9 Y 497	494 0		14
07	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	1135 1 7106 3 Y 776	771 0		19
08	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	17 4 547 9 Y 675	672 0		22
09	8820 X	1984	-0-	-6836	-0-	1624 1 10204 3 Y 111	128 0		5
10	12710 X	8043	-0-	-4667	-0-	27 4 854 9 Y 252	252 0		5
						1554 1 10003 3 Y			
						40 4 743 9			
						293 1 1565 3 Y			
						4 4 122 9			
						940 1 6809 3 Y			
						17 4 277 9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556														
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
05	6541 X	3507	-0-	-3034	-0-	760 1	2398 3	Y	258	250 0				82
06	5100 X	3171	-0-	-1929	-0-	65 4	284 9	Y	298	242 0				138
07	5084 X	4668	-0-	-416	-0-	587 1	2186 3	Y	477	532 0				83
08	5084 X	694	-0-	-4390	-0-	70 4	328 9	Y	35	109 0				9
09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	841 1	2989 3	Y	523	452 0				80
10	4681 X	765	-0-	-3916	-0-	313 4	525 9	Y	641	664 0				57
						155 1	410 3	Y						
						90 4	39 9	Y						
						1225 1	3915 3	Y						
						642 4	575 9	Y						
						9 1	50 3	Y						
						1 4	705 9	Y						
BARBOZA UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	2918	-0-	2918	2918	575 1	2294 3	Y	13	12 0				1
10	14B2 EXT	1630	-0-	1630	4548	35 4	14 9	Y	-0-	1 0				-0-
						17 4	1256 3	Y						
BARBOZA UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584														
05	9083 X	7144	-0-	-1939	-0-	1410 1	4482 3	Y	1123	1127 0				41
06	8790 X	5851	-0-	-2939	-0-	17 4	1235 9	Y	1004	989 0				56
07	8556 X	5375	-0-	-3181	-0-	1115 1	3593 3	Y	1182	1168 0				70
08	8556 X	6275	-0-	-2281	-0-	39 4	1104 9	Y	1135	1149 0				56
09	7530 X	6739	-0-	-791	-0-	1312 1	2737 3	Y	1061	1049 0				68
10	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	26 4	1300 9	Y	1258	1277 0				49
						1183 1	3812 3	Y						
						31 4	1249 9	Y						
						1103 1	4401 3	Y						
						68 4	1167 9	Y						
						1439 1	5059 3	Y						
						69 4	1384 9	Y						
BARBOZA UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205														
05	9269 X	3745	-0-	-5524	-0-	775 1	2463 3	Y	453	465 0				16
06	8970 X	2954	-0-	-6016	-0-	9 4	498 9	Y	413	406 0				23
07	8091 X	2820	-0-	-5271	-0-	587 1	1892 3	Y	536	527 0				32
08	6572 X	4599	-0-	-1973	-0-	21 4	454 9	Y	839	830 0				41
09	4590 X	4311	-0-	-279	-0-	718 1	1498 3	Y	583	587 0				37
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	14 4	590 9	Y	612	625 0				24
						866 1	2788 3	Y						
						22 4	923 9	Y						
						726 1	2899 3	Y						
						45 4	641 9	Y						
						942 1	3313 3	Y						
						45 4	673 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
BARBOZA UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108															
M O	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	10230 X	6094	-0-	-4136	-0-	1126	1	3580	3	Y	1250	1258	0		45
						13	4	1375	9						
06	9900 X	4654	-0-	-5246	-0-	837	1	2696	3	Y	992	982	0		55
						30	4	1091	9						
07	9579 X	3606	-0-	-5973	-0-	852	1	1777	3	Y	873	876	0		52
						17	4	960	9						
08	8897 X	4305	-0-	-4592	-0-	760	1	2447	3	Y	980	984	0		48
						20	4	1078	9						
09	6120 X	4809	-0-	-1311	-0-	743	1	2966	3	Y	958	944	0		62
						46	4	1054	9						
10	6107 X	5675	-0-	-432	-0-	1040	1	3657	3	Y	844	873	0		33
						50	4	928	9						
DAVILA UNIT															
WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853															
05	6386 X	5981	-0-	-405	-0-	972	1	4103	3	Y	813	803	0		19
						12	4	894	9						
06	6000 X	4139	-0-	-1861	-0-	745	1	2923	3	Y	412	420	0		11
						18	4	453	9						
07	5456 X	3886	-0-	-1570	-0-	564	1	2312	3	Y	890	877	0		24
						31	4	979	9						
08	5983 X	3763	-0-	-2220	-0-	472	1	2277	3	Y	875	874	0		25
						51	4	963	9						
09	5790 X	1775	-0-	-4015	-0-	206	1	971	3	Y	512	518	0		19
						35	4	563	9						
10	5983 X	1868	-0-	-4115	-0-	34	1	160	3	Y	1521	1490	0		50
						1	4	1673	9						
SIENKIEWICZ UNIT															
WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488															
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	255	1	811	3	Y	630	629	0		23
						3	4	693	9						
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	193	1	621	3	Y	566	558	0		31
						7	4	623	9						
07	1395 N	1078	-0-	-317	-0-	188	1	393	3	Y	448	452	0		27
						4	4	493	9						
08	1767 N	1311	-0-	-456	-0-	161	1	520	3	Y	569	568	0		28
						4	4	626	9						
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	198	1	791	3	Y	477	474	0		31
						12	4	525	9						
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	199	1	700	3	Y	678	683	0		26
						10	4	746	9						
MAY B UNIT															
WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951															
05	6386 X	4671	-0-	-1715	-0-	579	1	3564	3	Y	475	478	0		8
						5	4	523	9						
06	6180 X	1539	-0-	-4641	-0-	186	1	1164	3	Y	169	172	0		5
						3	4	186	9						
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-				-0-
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-				-0-
10	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282														
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
05	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	1221 1	7512 3	Y	414	415	0			7
06	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	11 4	455 9							
07	19544 X	19544	-0-	-0-	-0-	949 1	5939 3	Y	378	375	0			10
08	9207 X	1925	-0-	-7282	-0-	14 4	416 9							
09	8910 X	1378	-0-	-7532	-0-	2600 1	16336 3	Y	513	510	0			13
10	19530 X	52	-0-	-19478	-0-	44 4	564 9							
						223 1	1433 3	Y	239	244	0			8
						6 4	263 9							
						206 1	1100 3	Y	64	69	0			3
						2 4	70 9							
						1 1	5 3	Y	42	44	0			1
						46 9								
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136														
05	4433 X	2277	-0-	-2156	-0-	462 1	1490 3	Y	287	290	0			14
06	4290 X	2188	-0-	-2102	-0-	9 4	316 9							
07	3255 X	1996	-0-	-1259	-0-	405 1	1524 3	Y	221	224	0			11
08	DLQ G-10	374	-0-	374	374	16 4	243 9							
09	DLQ G-10	449	-0-	449	823	272 1	1514 3	Y	181	187	0			5
10	DLQ G-10	3067	-0-	3067	3890	11 4	199 9							
						6 1	41 3	Y	297	294	0			8
						327 9								
						7 1	49 3	Y	357	360	0			5
						393 9								
						332 1	2294 3	Y	394	393	0			6
						8 4	433 9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442														
05	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	125 1	5755 3	Y	499	499	0			-0-
06	6900 X	5730	-0-	-1170	-0-	549 9								
*07	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	101 1	4804 3	Y	750	750	0			-0-
08	DLQ G-10	4291	-0-	4291	4291	825 9								
09	DLQ G-10	6081	-0-	6081	10372	188 1	8869 3	Y	1078	1078	0			-0-
10	DLQ G-10	7961	-0-	7961	18333	1186 9								
						72 1	3545 3	Y	613	613	0			-0-
						674 9								
						132 1	5389 3	Y	509	509	0			-0-
						560 9								
						209 1	7752 3	Y	-0-					-0-
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028														
05	2852 X	2695	-0-	-157	-0-	487 1	1547 3	Y	595	598	0			22
06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	6 4	655 9							
07	2728 X	2014	-0-	-714	-0-	361 1	1162 3	Y	542	534	0			30
08	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	13 4	596 9							
09	DLQ G-10	1201	-0-	1201	3254	423 1	882 3	Y	637	629	0			38
10	DLQ G-10	1916	-0-	1916	5170	8 4	701 9							
						342 1	1102 3	Y	545	556	0			27
						9 4	600 9							
						146 1	584 3	Y	420	420	0			27
						9 4	462 9							
						289 1	1015 3	Y	544	550	0			21
						14 4	598 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	6758 X	6025	-0-	-733	-0-	746	1	4553	3	Y	653	656 0	10	
						8	4	718	9					
06	6060 X	5650	-0-	-410	-0-	655	1	4325	3	Y	602	602 0	10	
						8	4	662	9					
07	7595 X	6631	-0-	-964	-0-	762	1	5135	3	Y	637	630 0	17	
						33	4	701	9					
08	DLQ G-10	5960	-0-	5960	5960	659	1	4524	3	Y	683	659 0	41	
						26	4	751	9					
09	DLQ G-10	4288	-0-	4288	10248	477	1	3367	3	Y	390	412 0	19	
						15	4	429	9					
10	DLQ G-10	4722	-0-	4722	14970	530	1	3761	3	Y	385	376 0	28	
						7	4	424	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500														
05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	638	1	3895	3	Y	992	995 0	15	
						7	4	1091	9					
06	4200 X	3928	-0-	-272	-0-	424	1	2799	3	Y	636	640 0	11	
						5	4	700	9					
07	6851 X	4966	-0-	-1885	-0-	543	1	3662	3	Y	671	665 0	17	
						23	4	738	9					
08	DLQ G-10	5215	-0-	5215	5215	550	1	3778	3	Y	786	756 0	47	
						22	4	865	9					
09	DLQ G-10	3651	-0-	3651	8866	390	1	2753	3	Y	451	476 0	22	
						12	4	496	9					
10	DLQ G-10	2847	-0-	2847	11713	316	1	2242	3	Y	259	262 0	19	
						4	4	285	9					
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352														
05	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	35	1	264	3	Y	718	718 0	-0-	
						790	9							
06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	703	703 0	-0-	
						773	9							
07	895 X	895	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	710	710 0	-0-	
						781	9							
08	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	18	1	122	3	Y	831	831 0	-0-	
						914	9							
09	DLQ G-10	3321	-0-	3321	4375	296	1	2104	3	Y	837	837 0	-0-	
						921	9							
10	DLQ G-10	488	-0-	488	4863	62	1	426	3	Y	-0-		-0-	
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
05	20336 X	9700	-0-	-10636	-0-	1297	1	7982	3	Y	373	376 0	7	
						11	4	410	9					
06	18690 X	8917	-0-	-9773	-0-	1183	1	7407	3	Y	281	280 0	8	
						18	4	309	9					
07	18228 X	3840	-0-	-14388	-0-	515	1	3235	3	Y	74	80 0	2	
						9	4	81	9					
08	DLQ G-10	12124	-0-	12124	12124	1552	1	9990	3	Y	493	479 0	16	
						40	4	542	9					
09	DLQ G-10	7498	-0-	7498	19622	1128	1	6019	3	Y	306	309 0	13	
						14	4	337	9					
10	DLQ G-10	27788	-0-	27788	47410	3240	1	23466	3	Y	931	924 0	20	
						58	4	1024	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		THREE SISTERS 01		WELL #: 29H		RRCID -> 284182		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 12608		PERF.13005 - 22427		CNTY: LIVE OAK	
//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY													
//CONT.// 525398																	
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	
05	2759 X	201	-0-	-2558	-0-	167	3	34	9	Y	31	31	0			-0-	
06	2670 X	108	-0-	-2562	-0-	85	3	23	9	Y	21	21	0			-0-	
*07	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	230	1	10101	3	Y	196	196	0			-0-	
						216	9										
08	DLQ G-10	9656	-0-	9656	9656	208	1	9240	3	Y	189	189	0			-0-	
						208	9										
09	DLQ G-10	9236	-0-	9236	18892	236	1	8963	3	Y	34	34	0			-0-	
						37	9										
10	DLQ G-10	14375	-0-	14375	33267	389	1	13986	3	Y	-0-					-0-	
SCHENDEL-DOUGLAS 01				WELL #: 08H		RRCID -> 284237		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13417		PERF.13290 - 19152					
05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	620	1	4064	3	Y	191	191	0			-0-	
						210	9										
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	523	1	3924	3	Y	374	374	0			-0-	
						411	9										
07	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	611	1	4444	3	Y	323	323	0			-0-	
						355	9										
08	6572 X	4885	-0-	-1687	-0-	668	1	3934	3	Y	257	257	0			-0-	
						283	9										
09	5580 X	4958	-0-	-622	-0-	559	1	3953	3	Y	405	405	0			-0-	
						446	9										
10	5425 X	1996	-0-	-3429	-0-	259	1	1737	3	Y	-0-					-0-	
HOLLMAN UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 284273		COMPL. DATE 02/24/2018		TOTAL DEPTH 12437		PERF.12338 - 19248					
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	423	1	2584	3	Y	577	580	0			9	
						5	4	635	9								
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	347	1	2289	3	Y	498	499	0			8	
						4	4	548	9								
07	4712 X	2896	-0-	-1816	-0-	320	1	2154	3	Y	371	369	0			10	
						14	4	408	9								
08	4712 X	2514	-0-	-2198	-0-	253	1	1736	3	Y	468	450	0			28	
						10	4	515	9								
09	4560 X	2443	-0-	-2117	-0-	231	1	1633	3	Y	520	523	0			25	
						7	4	572	9								
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	421	1	2987	3	Y	566	550	0			41	
						5	4	623	9								
SCHENDEL-DOUGLAS 01				WELL #: 04H		RRCID -> 284293		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13348 - 19110					
05	4960 X	4932	-0-	-28	-0-	569	1	3738	3	Y	568	568	0			-0-	
						625	9										
06	4860 X	4543	-0-	-317	-0-	473	1	3553	3	Y	470	470	0			-0-	
						517	9										
07	5022 X	2520	-0-	-2502	-0-	276	1	2013	3	Y	210	210	0			-0-	
						231	9										
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					-0-	
09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-	
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)												86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC												//CONT.// 525398															
SCHENDEL-DOUGLAS 01												WELL #: 02H				RRCID -> 284328				COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	583	1	3828	3	Y	582	582	0				-0-										
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	640	9	3720	3	Y	624	624	0				-0-										
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	495	1	3608	3	Y	554	554	0				-0-										
08	8029 X	3937	-0-	-4092	-0-	686	9	2850	3	Y	549	549	0				-0-										
09	7770 X	4880	-0-	-2890	-0-	495	1	3602	3	Y	700	700	0				-0-										
10	5053 X	2165	-0-	-2888	-0-	609	9	1885	3	Y	-0-						-0-										
						483	1																				
						604	9																				
						508	1																				
						770	9																				
						280	1																				
SCHENDEL-DOUGLAS 01												WELL #: 03H				RRCID -> 284329				COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242			
05	4619 X	4403	-0-	-216	-0-	510	1	3354	3	Y	490	490	0				-0-										
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	539	9	3577	3	Y	298	298	0				-0-										
07	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	477	1	3520	3	Y	233	233	0				-0-										
08	5363 X	4031	-0-	-1332	-0-	328	9	3182	3	Y	281	281	0				-0-										
09	5190 X	3594	-0-	-1596	-0-	484	1	2948	3	Y	208	208	0				-0-										
10	4526 X	1619	-0-	-2907	-0-	256	9	1409	3	Y	-0-						-0-										
						540	1																				
						309	9																				
						417	1																				
						229	9																				
						210	1																				
SCHENDEL-DOUGLAS 01												WELL #: 05H				RRCID -> 284330				COMPL. DATE 11/22/2017				TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650			
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	726	726	0				-0-										
06	3000 N	3796	-0-	796	796	799	9	2723	3	Y	646	646	0				-0-										
07	3100 N	3780	-0-	680	1476	362	1	2741	3	Y	603	603	0				-0-										
08	5796 X	4320	-0-	-1476	-0-	711	9	2955	3	Y	787	787	0				-0-										
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	376	1	2904	3	Y	580	580	0				-0-										
10	3937 X	1695	-0-	-2242	-0-	663	9	1476	3	Y	-0-						-0-										
						499	1																				
						866	9																				
						410	1																				
						638	9																				
						219	1																				
SCHENDEL-DOUGLAS 01												WELL #: 06H				RRCID -> 284339				COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002			
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	336	1	2220	3	Y	906	906	0				-0-										
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	997	9	2394	3	Y	870	870	0				-0-										
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	317	1	2521	3	Y	975	975	0				-0-										
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	957	9	2833	3	Y	1463	1463	0				-0-										
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	344	1	2641	3	Y	1299	1299	0				-0-										
10	3937 X	1193	-0-	-2744	-0-	1073	9	1039	3	Y	-0-						-0-										
						475	1																				
						1609	9																				
						372	1																				
						1429	9																				
						154	1																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398																																																																										
NITSCH UNIT A															WELL #: 14H															RRCID -> 284510															COMPL. DATE 03/11/2018															TOTAL DEPTH 13068															PERF.12785 - 18412														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																						
05	5363 X	4049	-0-	-0-	-1314	-0-			901 77	1 4	2845 226	3 9	Y	205	212 0				65																																																																						
06	5190 X	4044	-0-	-0-	-1146	-0-			786 94	1 4	2925 239	3 9	Y	217	182 0				100																																																																						
07	6541 X	3971	-0-	-0-	-2570	-0-			742 276	1 4	2638 315	3 9	Y	286	336 0				50																																																																						
08	6541 X	3853	-0-	-0-	-2688	-0-			862 501	1 4	2275 215	3 9	Y	195	196 0				49																																																																						
09	6330 X	2810	-0-	-0-	-3520	-0-			561 294	1 4	1794 161	3 9	Y	146	173 0				22																																																																						
10	4185 X	3622	-0-	-0-	-563	-0-			539 80	1 4	2839 164	3 9	Y	149	158 0				13																																																																						
FRANKE-JOHNSON UNIT															WELL #: 18H															RRCID -> 284524															COMPL. DATE 05/21/2018															TOTAL DEPTH 12572															PERF.12900 - 18316														
05	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	-0-			783 7	1 4	4820 415	3 9	Y	377	377 0				7																																																																						
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	-0-			733 11	1 4	4589 356	3 9	Y	324	322 0				9																																																																						
07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	-0-			804 13	1 4	5051 398	3 9	Y	362	362 0				9																																																																						
08	6014 X	5897	-0-	-0-	-117	-0-			744 19	1 4	4791 343	3 9	Y	312	311 0				10																																																																						
09	5820 X	5241	-0-	-0-	-579	-0-			780 9	1 4	4165 287	3 9	Y	261	260 0				11																																																																						
10	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	-0-			877 16	1 4	6348 438	3 9	Y	398	401 0				8																																																																						
FRANKE-JOHNSON UNIT															WELL #: 19H															RRCID -> 284527															COMPL. DATE 05/21/2018															TOTAL DEPTH 12630															PERF.12491 - 18246														
05	7223 X	6167	-0-	-0-	-1056	-0-			801 7	1 4	4927 432	3 9	Y	393	393 0				7																																																																						
06	6990 X	5085	-0-	-0-	-1905	-0-			643 10	1 4	4023 409	3 9	Y	372	369 0				10																																																																						
07	7223 X	4438	-0-	-0-	-2785	-0-			558 9	1 4	3508 363	3 9	Y	330	332 0				8																																																																						
08	7502 X	6311	-0-	-0-	-1191	-0-			792 20	1 4	5099 400	3 9	Y	364	360 0				12																																																																						
09	7080 X	3739	-0-	-0-	-3341	-0-			546 7	1 4	2916 270	3 9	Y	245	247 0				10																																																																						
10	6169 X	4483	-0-	-0-	-1686	-0-			494 9	1 4	3577 403	3 9	Y	366	368 0				8																																																																						
FRANKE-JOHNSON UNIT															WELL #: 20H															RRCID -> 284528															COMPL. DATE 05/21/2018															TOTAL DEPTH 12548															PERF.12461 - 18272														
05	3193 X	20	-0-	-0-	-3173	-0-			2 3	18 9			Y	16	16 0				-0-																																																																						
06	3090 X	136	-0-	-0-	-2954	-0-			2 1	14 3			Y	109	106 0				3																																																																						
07	3100 X	34	-0-	-0-	-3066	-0-			120 1	9 1	3 3		Y	27	29 0				1																																																																						
08	3100 X	-0-	-0-	-0-	-3100	-0-			30 9				Y	-0-	1 0				-0-																																																																						
09	150 X	-0-	-0-	-0-	-150	-0-							Y	1	1 0				-0-																																																																						
10	155 X	-0-	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					-0-																																																																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A														
WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7874 X	5780	-0-	-2094	-0-	1306	1	4123	3	Y	217	205	0	69
06	7620 X	5785	-0-	-1835	-0-	112	4	239	9	Y	216	185	0	100
07	7874 X	2060	-0-	-5814	-0-	1146	1	4264	3	Y	108	189	0	19
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-	137	4	238	9	Y	-0-	19	0	-0-
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-	394	1	1400	3	Y	-0-			-0-
10	5983 X	2469	-0-	-3514	-0-	147	4	119	9	Y	52	47	0	5
						376	1	1980	3					
						56	4	57	9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531														
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
MAY B UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945														
05	5456 X	4336	-0-	-1120	-0-	533	1	3279	3	Y	472	478	0	8
06	5130 X	668	-0-	-4462	-0-	5	4	519	9	Y	104	109	0	3
07	5921 X	5	-0-	-5916	-0-	76	1	477	3	Y				
08	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-	1	4	114	9	Y	4	7	0	-0-
09	5730 X	1387	-0-	-4343	-0-	1	3	4	9	Y	-0-			-0-
10	4340 X	2819	-0-	-1521	-0-	186	1	993	3	Y	187	179	0	8
						2	4	206	9					
						290	1	2097	3	Y	388	388	0	8
						5	4	427	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878														
05	5022 X	4541	-0-	-481	-0-	577	1	3550	3	Y	372	371	0	7
06	4860 X	1557	-0-	-3303	-0-	5	4	409	9	Y	172	174	0	5
07	5022 X	251	-0-	-4771	-0-	188	1	1177	3	Y	200	200	0	5
08	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	3	4	189	9	Y				
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-	4	1	27	3	Y	-0-	5	0	-0-
10	4526 X	4376	-0-	-150	-0-	220	9			Y	-0-			-0-
						528	1	3822	3	Y	15	15	0	-0-
						9	4	17	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933														
05	4805 X	2680	-0-	-2125	-0-	332	1	2044	3	Y	274	278	0	5
06	4650 X	454	-0-	-4196	-0-	3	4	301	9	Y	106	108	0	3
07	4805 X	136	-0-	-4669	-0-	46	1	290	3	Y	106	106	0	3
08	4588 X	5	-0-	-4583	-0-	1	4	117	9	Y				
09	4440 X	30	-0-	-4410	-0-	3	1	16	3	Y	4	7	0	-0-
10	2666 X	925	-0-	-1741	-0-	117	9			Y	23	22	0	1
						1	3	4	9	Y				
						1	1	4	3	Y				
						25	9							
						91	1	660	3	Y	156	154	0	3
						2	4	172	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	4619 X	3767	-0-	-852	-0-	473 1	2908 3	4 4 382 9	Y	347	348 0	6
06	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	556 1	3481 3	8 4 428 9	Y	389	384 0	11
07	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	727 1	4571 3	12 4 584 9	Y	531	529 0	13
08	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	774 1	4982 3	20 4 504 9	Y	458	456 0	15
09	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	892 1	4760 3	11 4 505 9	Y	459	455 0	19
10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	793 1	5745 3	14 4 552 9	Y	502	510 0	11

FREE UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143		
05	4216 X	3717	-0-	-499	-0-	835 1	2636 3	72 4 174 9	Y	158	151 0	50
06	3750 X	3540	-0-	-210	-0-	701 1	2608 3	84 4 147 9	Y	134	122 0	62
07	3844 X	2318	-0-	-1526	-0-	437 1	1553 3	163 4 165 9	Y	150	186 0	26
08	3844 X	2208	-0-	-1636	-0-	516 1	1363 3	300 4 29 9	Y	26	45 0	7
09	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	707 1	2258 3	370 4 179 9	Y	163	145 0	25
10	3720 X	3569	-0-	-151	-0-	527 1	2776 3	78 4 188 9	Y	171	181 0	15

FREE UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362		
05	1643 N	1164	-0-	-479	-0-	244 1	771 3	21 4 128 9	Y	116	170 0	37
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	173 1	645 3	21 4 35 9	Y	32	54 0	15
07	2232 N	1230	-0-	-1002	-0-	232 1	824 3	86 4 88 9	Y	80	81 0	14
08	2232 X	1275	-0-	-957	-0-	286 1	755 3	166 4 68 9	Y	62	60 0	16
09	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	479 1	1532 3	251 4 129 9	Y	117	115 0	18
10	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	1423 1	7492 3	210 4 694 9	Y	631	593 0	56

FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459		
05	10602 X	8255	-0-	-2347	-0-	1050 1	6459 3	9 4 737 9	Y	670	675 0	12
06	10260 X	4634	-0-	-5626	-0-	587 1	3673 3	9 4 365 9	Y	332	335 0	9
07	10602 X	9336	-0-	-1266	-0-	1164 1	7316 3	20 4 836 9	Y	760	750 0	19
08	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	1134 1	7294 3	29 4 851 9	Y	774	768 0	25
09	8010 X	4862	-0-	-3148	-0-	705 1	3761 3	8 4 388 9	Y	353	364 0	14
10	9331 X	6335	-0-	-2996	-0-	686 1	4971 3	12 4 666 9	Y	605	606 0	13

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 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
05	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	2718	1	16723	3	Y	660	658	0	12
						24	4	726	9					
06	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	1643	1	10285	3	Y	782	772	0	22
						25	4	860	9					
07	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	1522	1	9565	3	Y	976	974	0	24
						25	4	1074	9					
08	20181 X	10986	-0-	-9195	-0-	1385	1	8912	3	Y	594	598	0	20
						36	4	653	9					
09	19530 X	11327	-0-	-8203	-0-	1654	1	8825	3	Y	753	742	0	31
						20	4	828	9					
10	20181 X	-0-	-0-	-20181	-0-					Y	-0-	31	0	-0-
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851														
05	T. A.	4522	-0-	4522	14672	597	1	3645	3	Y	249	248	0	4
						6	4	274	9					
06	16155 X	1483	-0-	-14672	-0-	182	1	1204	3	Y	86	89	0	1
						2	4	95	9					
07	5115 X	3280	-0-	-1835	-0-	385	1	2594	3	Y	258	252	0	7
						17	4	284	9					
08	5270 X	879	-0-	-4391	-0-	104	1	714	3	Y	52	56	0	3
						4	4	57	9					
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-			-0-
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558														
05	1519 X	1392	-0-	-127	-0-	186	1	1135	3	Y	63	63	0	1
						2	4	69	9					
06	1470 X	1330	-0-	-140	-0-	155	1	1027	3	Y	133	132	0	2
						2	4	146	9					
07	1519 X	1441	-0-	-78	-0-	163	1	1102	3	Y	154	152	0	4
						7	4	169	9					
08	1395 X	1175	-0-	-220	-0-	137	1	942	3	Y	83	82	0	5
						5	4	91	9					
09	1350 X	760	-0-	-590	-0-	82	1	580	3	Y	86	87	0	4
						3	4	95	9					
10	1426 X	849	-0-	-577	-0-	91	1	645	3	Y	102	99	0	7
						1	4	112	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013														
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	99	1	607	3	Y	141	142	0	2
						1	4	155	9					
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	111	1	731	3	Y	139	139	0	2
						1	4	153	9					
07	558 N	177	-0-	-381	-0-	3	1	23	3	Y	137	135	0	4
						151	9							
08	1333 X	1226	-0-	-107	-0-	136	1	933	3	Y	138	134	0	8
						5	4	152	9					
09	1290 X	958	-0-	-332	-0-	104	1	731	3	Y	109	112	0	5
						3	4	120	9					
10	1023 X	931	-0-	-92	-0-	97	1	692	3	Y	128	124	0	9
						1	4	141	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KENNEDY		WELL #: 11H		RRCID -> 284983		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12149						
								PERF.12548 - 18373						
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
05	8959 X	2904	-0-	-6055	-0-	104	1	1276	3	Y	1384	1378	0	31
						2	4	1522	9					
06	8250 X	4907	-0-	-3343	-0-	324	1	3486	3	Y	987	961	0	57
						11	4	1086	9					
07	8525 X	5773	-0-	-2752	-0-	484	1	4733	3	Y	487	520	0	24
						20	4	536	9					
08	4991 X	2723	-0-	-2268	-0-	250	1	2145	3	Y	289	299	0	14
						10	4	318	9					
09	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	511	1	4736	3	Y	652	608	0	58
						24	4	717	9					
10	5766 X	5573	-0-	-193	-0-	433	1	4406	3	Y	655	672	0	41
						13	4	721	9					

MAY B UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284987		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12343		PERF.12725 - 20977				
05	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	1486	1	9140	3	Y	1126	1128	0	20
						13	4	1239	9					
06	14462 X	14462	-0-	-0-	-0-	1792	1	11222	3	Y	1292	1276	0	36
						27	4	1421	9					
07	16604 X	16604	-0-	-0-	-0-	2061	1	12948	3	Y	1418	1419	0	35
						35	4	1560	9					
08	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	2224	1	14310	3	Y	1359	1349	0	45
						57	4	1495	9					
09	14460 X	2183	-0-	-12277	-0-	314	1	1678	3	Y	170	208	0	7
						4	4	187	9					
10	16616 X	16	-0-	-16600	-0-	1	3	15	9	Y	14	21	0	-0-

MAY B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12348		PERF.12732 - 20857				
05	8897 X	23	-0-	-8874	-0-	3	3	20	9	Y	18	23	0	-0-
06	8610 X	92	-0-	-8518	-0-	2	1	11	3	Y	72	70	0	2
						79	9							
07	8897 X	159	-0-	-8738	-0-	3	1	20	3	Y	124	123	0	3
						136	9							
08	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-2	2	0	-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

DAVILA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12178		PERF.12520 - 20582				
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	254	3	Y	198	199	0	3
						218	9							
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	192	3	Y	92	93	0	2
						101	9							
07	465 N	251	-0-	-214	-0-	23	1	157	3	Y	64	64	0	2
						1	4	70	9					
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	91	1	622	3	Y	52	51	0	3
						4	4	57	9					
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	264	3	Y	76	75	0	4
						1	4	84	9					
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	87	1	616	3	Y	115	111	0	8
						1	4	127	9					

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 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
05	13516 X	12606	-0-	-910	-0-	1582	1	9655	3	Y	1229	1234	0	19
						17	4	1352	9					
06	13080 X	11307	-0-	-1773	-0-	1318	1	8704	3	Y	1154	1153	0	20
						16	4	1269	9					
07	15252 X	11136	-0-	-4116	-0-	1283	1	8651	3	Y	1043	1036	0	27
						55	4	1147	9					
08	15252 X	12043	-0-	-3209	-0-	1359	1	9326	3	Y	1185	1141	0	71
						54	4	1304	9					
09	14760 X	10571	-0-	-4189	-0-	1168	1	8242	3	Y	1022	1044	0	49
						37	4	1124	9					
10	12617 X	11051	-0-	-1566	-0-	1226	1	8702	3	Y	1006	983	0	72
						16	4	1107	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	25001	-0-	25001	25001	2976	1	19153	3	Y	2541	2457	0	84
						77	4	2795	9					
09	14B2 EXT	670	-0-	670	25671	8	1	45	3	Y	561	622	0	23
						617	9							
10	14B2 EXT	30921	-0-	30921	56592	3271	1	23689	3	Y	3548	3497	0	74
						58	4	3903	9					
FREE UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892														
05	13857 X	12842	-0-	-1015	-0-	2851	1	8999	3	Y	680	652	0	216
						244	4	748	9					
06	16500 X	12892	-0-	-3608	-0-	2494	1	9282	3	Y	744	616	0	344
						298	4	818	9					
07	17050 X	10943	-0-	-6107	-0-	2075	1	7377	3	Y	654	885	0	113
						772	4	719	9					
08	17050 X	9681	-0-	-7369	-0-	2184	1	5769	3	Y	415	423	0	105
						1271	4	457	9					
09	12900 X	8450	-0-	-4450	-0-	1674	1	5349	3	Y	500	528	0	77
						877	4	550	9					
10	13330 X	11113	-0-	-2217	-0-	1660	1	8737	3	Y	428	467	0	38
						245	4	471	9					
FOSTER UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650														
05	6324 X	3047	-0-	-3277	-0-	396	1	2439	3	Y	190	203	0	3
						3	4	209	9					
06	7140 X	4175	-0-	-2965	-0-	539	1	3372	3	Y	233	230	0	6
						8	4	256	9					
07	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	1382	1	8681	3	Y	372	369	0	9
						23	4	409	9					
08	17763 X	3504	-0-	-14259	-0-	454	1	2924	3	Y	104	110	0	3
						12	4	114	9					
09	17190 X	4037	-0-	-13153	-0-	598	1	3192	3	Y	218	212	0	9
						7	4	240	9					
10	10509 X	4114	-0-	-6395	-0-	479	1	3472	3	Y	140	146	0	3
						9	4	154	9					

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 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
05	7595 X	4613	-0-	-2982	-0-	595	1	3658	3	Y	323	323	0	6
06	7350 X	4542	-0-	-2808	-0-	582	1	3644	3	Y	279	277	0	8
07	6975 X	3248	-0-	-3727	-0-	425	1	2671	3	Y	132	137	0	3
08	6262 X	3182	-0-	-3080	-0-	409	1	2634	3	Y	116	115	0	4
09	4530 X	1742	-0-	-2788	-0-	260	1	1387	3	Y	84	85	0	3
10	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	642	1	4652	3	Y	420	414	0	9
FOSTER UNIT														
WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468														
05	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	1056	1	6498	3	Y	501	494	0	9
06	5730 X	1941	-0-	-3789	-0-	240	1	1504	3	Y	175	179	0	5
07	5921 X	81	-0-	-5840	-0-	4	1	193	3	Y	67	70	0	2
08	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-	74	9			Y	-0-	2	0	-0-
09	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-			-0-
10	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-			-0-
FOSTER UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366														
05	6479 X	2101	-0-	-4378	-0-	273	1	1679	3	Y	134	137	0	2
06	6270 X	4031	-0-	-2239	-0-	524	1	3283	3	Y	196	193	0	5
07	6479 X	4480	-0-	-1999	-0-	562	1	3532	3	Y	343	339	0	9
08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	764	1	4918	3	Y	332	330	0	11
09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	1092	1	5826	3	Y	355	351	0	15
10	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	775	1	5614	3	Y	315	323	0	7
FOSTER UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393														
05	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	190	1	1167	3	Y	1053	1041	0	19
06	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	121	1	757	3	Y	906	900	0	25
07	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	118	1	744	3	Y	956	957	0	24
08	2511 X	1116	-0-	-1395	-0-	49	1	318	3	Y	680	682	0	22
09	2430 X	1099	-0-	-1331	-0-	12	1	63	3	Y	931	915	0	38
10	2511 X	671	-0-	-1840	-0-	1024	9				567	593	0	12

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 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	
05	4123 X	3532	-0-	-591	-0-	468 4	1 4	2877 183 9	3 Y	166	167 0		3	
06	3990 X	1845	-0-	-2145	-0-	241 4	1 4	1508 92 9	3 Y	84	85 0		2	
07	4123 X	404	-0-	-3719	-0-	52 1	1 4	328 23 9	3 Y	21	22 0		1	
08	3627 X	2270	-0-	-1357	-0-	287 7	1 4	1846 130 9	3 Y	118	115 0		4	
09	3510 X	1961	-0-	-1549	-0-	289 3	1 4	1540 129 9	3 Y	117	116 0		5	
10	3534 X	1366	-0-	-2168	-0-	153 3	1 4	1109 101 9	3 Y	92	95 0		2	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373														
05	10168 X	42	-0-	-10126	-0-	1 3	41 9	37	Y	37	40 0		-0-	
06	7920 X	4423	-0-	-3497	-0-	863 84	1 4	3227 249 9	3 Y	226	224 0		2	
07	8587 X	3274	-0-	-5313	-0-	781 519	1 4	1799 175 9	3 Y	159	160 0		1	
08	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	1756 1018	1 4	6623 646 9	3 Y	587	583 0		5	
09	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	1211 725	1 4	8228 718 9	3 Y	653	651 0		7	
10	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	1647 263	1 4	8292 535 9	3 Y	486	488 0		5	
NITSCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437														
05	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	2704 232	1 4	8534 619 9	3 Y	563	540 0		179	
06	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	2135 255	1 4	7945 550 9	3 Y	500	448 0		231	
07	12803 X	8534	-0-	-4269	-0-	1631 607	1 4	5801 495 9	3 Y	450	603 0		78	
08	DLQ G-10	7328	-0-	7328	7328	1654 962	1 4	4368 344 9	3 Y	313	312 0		79	
09	DLQ G-10	8308	-0-	8308	15636	1675 878	1 4	5353 402 9	3 Y	365	388 0		56	
10	DLQ G-10	9718	-0-	9718	25354	1462 216	1 4	7696 344 9	3 Y	313	341 0		28	
NITSCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394														
05	16275 X	9718	-0-	-6557	-0-	2260 194	1 4	7133 131 9	3 Y	119	142 0		38	
06	15750 X	9631	-0-	-6119	-0-	1944 232	1 4	7234 221 9	3 Y	201	146 0		93	
07	16275 X	6590	-0-	-9685	-0-	1310 488	1 4	4658 134 9	3 Y	122	194 0		21	
08	DLQ G-10	4798	-0-	4798	4798	1102 641	1 4	2911 144 9	3 Y	131	119 0		33	
09	DLQ G-10	5154	-0-	5154	9952	1075 564	1 4	3436 79 9	3 Y	72	94 0		11	
10	DLQ G-10	5227	-0-	5227	15179	794 117	1 4	4178 138 9	3 Y	125	125 0		11	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 86950 600													
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA														//CONT.// 525398													
														WELL #: 2H RRCID -> 286293													
														COMPL. DATE 01/10/2019													
														TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE											
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	3		Y	-0-					-0-										
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA														WELL #: 7H RRCID -> 286294													
														COMPL. DATE 01/10/2019													
														TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810													
05	9703 X	3341	-0-	-6362	-0-	230	1	2834	3	Y	247	249	0				6										
						5	4	272	9																		
06	9390 X	7701	-0-	-1689	-0-	565	1	6076	3	Y	946	897	0				55										
						19	4	1041	9																		
07	9703 X	7804	-0-	-1899	-0-	630	1	6159	3	Y	899	910	0				44										
						26	4	989	9																		
08	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	839	1	7206	3	Y	1021	1016	0				49										
						33	4	1123	9																		
09	8340 X	6815	-0-	-1525	-0-	574	1	5319	3	Y	814	791	0				72										
						27	4	895	9																		
10	7967 X	7884	-0-	-83	-0-	614	1	6243	3	Y	917	932	0				57										
						18	4	1009	9																		
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA														WELL #: 3H RRCID -> 286316													
														COMPL. DATE 01/10/2019													
														TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707													
05	9486 X	4133	-0-	-5353	-0-	278	1	3424	3	Y	386	385	0				9										
						6	4	425	9																		
06	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	681	1	7320	3	Y	680	650	0				39										
						23	4	748	9																		
07	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	798	1	7805	3	Y	814	813	0				40										
						33	4	895	9																		
08	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	825	1	7086	3	Y	721	726	0				35										
						32	4	793	9																		
09	8760 X	5549	-0-	-3211	-0-	484	1	4478	3	Y	513	503	0				45										
						23	4	564	9																		
10	9517 X	5798	-0-	-3719	-0-	466	1	4735	3	Y	530	542	0				33										
						14	4	583	9																		
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA														WELL #: 1H RRCID -> 286317													
														COMPL. DATE 12/13/2018													
														TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519													
05	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-						Y	-0-	2	0			-0-										
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-						Y	-0-					-0-										
07	5642 X	1333	-0-	-4309	-0-	317	1	730	3	Y	68	67	0				1										
						211	4	75	9																		
08	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	972	1	3666	3	Y	183	182	0				2										
						564	4	201	9																		
09	3180 X	329	-0-	-2851	-0-	3	1	21	3	Y	275	274	0				3										
						2	4	303	9																		
10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	865	1	4357	3	Y	185	186	0				2										
						138	4	204	9																		
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA														WELL #: 6H RRCID -> 286508													
														COMPL. DATE 01/10/2019													
														TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398											
EASLEY UNIT				WELL #:		11H		RRCID -> 286563		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 12664		PERF.12472 - 17715			
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	4	0			-0-
09	14B2 EXT	2400	-0-	2400	2400	282	1	1993	3	Y	105	100	0				5
						9	4	116	9								
10	14B2 EXT	5388	-0-	5388	7788	504	1	3577	3	Y	1183	1103	0				85
						6	4	1301	9								
EASLEY UNIT				WELL #:		10H	RRCID -> 286564	COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12525 - 18790					
05	14911 X	2143	-0-	-12768	-0-	242	1	1480	3	Y	380	382	0				6
						3	4	418	9								
06	14430 X	1997	-0-	-12433	-0-	210	1	1386	3	Y	362	362	0				6
						3	4	398	9								
07	6665 X	2512	-0-	-4153	-0-	230	1	1550	3	Y	656	645	0				17
						10	4	722	9								
08	3689 X	2319	-0-	-1370	-0-	217	1	1490	3	Y	548	532	0				33
						9	4	603	9								
09	3420 X	2135	-0-	-1285	-0-	177	1	1249	3	Y	639	641	0				31
						6	4	703	9								
10	2511 X	1894	-0-	-617	-0-	161	1	1140	3	Y	537	529	0				39
						2	4	591	9								
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA				WELL #:		8H	RRCID -> 286576	COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12665 - 19436					
05	1612 X	29	-0-	-1583	-0-	2	1	27	3	Y	-0-						-0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	7	7	0				-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-						-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
NITSCH UNIT A-B PSA				WELL #:		1H	RRCID -> 286577	COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 12053		PERF.12758 - 18500					
05	12090 X	10618	-0-	-1472	-0-	2355	1	7434	3	Y	570	528	0				181
						202	4	627	9								
06	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	2219	1	8257	3	Y	540	471	0				250
						265	4	594	9								
07	10788 X	9037	-0-	-1751	-0-	1734	1	6164	3	Y	449	621	0				78
						645	4	494	9								
08	10788 X	7924	-0-	-2864	-0-	1796	1	4743	3	Y	309	309	0				78
						1045	4	340	9								
09	11340 X	6403	-0-	-4937	-0-	1293	1	4133	3	Y	272	308	0				42
						678	4	299	9								
10	11718 X	6197	-0-	-5521	-0-	931	1	4901	3	Y	206	230	0				18
						138	4	227	9								
THREE SISTERS 01				WELL #:		43H	RRCID -> 286619	COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12961 - 19700					
05	6913 X	5991	-0-	-922	-0-	121	1	5054	3	Y	742	742	0				-0-
						816	9										
06	6690 X	6059	-0-	-631	-0-	123	1	5197	3	Y	672	672	0				-0-
						739	9										
*07	4681 X	4458	-0-	-223	-0-	81	1	3728	3	Y	590	590	0				-0-
						649	9										
08	5983 X	5255	-0-	-728	-0-	96	1	4370	3	Y	717	717	0				-0-
						789	9										
09	6060 X	5053	-0-	-1007	-0-	112	1	4372	3	Y	517	517	0				-0-
						569	9										
10	6262 X	4064	-0-	-2198	-0-	107	1	3957	3	Y	-0-						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA															WELL #: 1H					RRCID -> 286725					COMPL. DATE 08/13/2019					TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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																
05	6510 X	3232	-0-	-0-	-3278	-0-		386 4	1 4	2354 488	3 9	Y	444	445	0			7																
06	3930 X	1975	-0-	-0-	-1955	-0-		215 3	1 4	1421 336	3 9	Y	305	307	0			5																
07	3193 X	2824	-0-	-0-	-369	-0-		316 14	1 4	2130 364	3 9	Y	331	327	0			9																
08	3224 X	1674	-0-	-0-	-1550	-0-		175 7	1 4	1203 289	3 9	Y	263	256	0			16																
09	3120 X	2492	-0-	-0-	-628	-0-		243 8	1 4	1713 528	3 9	Y	480	473	0			23																
10	3224 X	325	-0-	-0-	-2899	-0-		33 59	1 9	233	3	Y	54	73	0			4																
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA															WELL #: 8H					RRCID -> 287145					COMPL. DATE 11/05/2019					TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA															WELL #: 7H					RRCID -> 287163					COMPL. DATE 11/02/2019					TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380				
05	18352 X	18225	-0-	-0-	-127	-0-		2303 20	1 4	14169 1733	3 9	Y	1575	1587	0			28																
06	17760 X	17611	-0-	-0-	-149	-0-		2232 34	1 4	13973 1372	3 9	Y	1247	1241	0			34																
07	18972 X	18024	-0-	-0-	-948	-0-		2254 38	1 4	14164 1568	3 9	Y	1425	1423	0			36																
08	18972 X	16089	-0-	-0-	-2883	-0-		1982 51	1 4	12751 1305	3 9	Y	1186	1183	0			39																
09	18360 X	9530	-0-	-0-	-8830	-0-		1394 17	1 4	7438 681	3 9	Y	619	633	0			25																
10	77507 X	77507	-0-	-0-	-0-	-0-		8787 157	1 4	63639 4924	3 9	Y	4476	4407	0			94																
F. JOHNSON-J. TSCHIRHART 10H PSA															WELL #: 10H					RRCID -> 287170					COMPL. DATE 11/06/2019					TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318				
05	14787 X	14500	-0-	-0-	-287	-0-		1849 16	1 4	11377 1258	3 9	Y	1144	1145	0			20																
06	14670 X	8718	-0-	-0-	-5952	-0-		1093 17	1 4	6841 767	3 9	Y	697	698	0			19																
07	15159 X	-0-	-0-	-0-	-15159	-0-						Y	-0-	19	0			-0-																
08	15159 X	-0-	-0-	-0-	-15159	-0-						Y	-0-					-0-																
09	14250 X	-0-	-0-	-0-	-14250	-0-						Y	-0-					-0-																
10	14508 X	-0-	-0-	-0-	-14508	-0-						Y	-0-					-0-																
WIEDING-WESTON UNIT															WELL #: 14H					RRCID -> 287294					COMPL. DATE 12/10/2019					TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952				
05	17050 X	11453	-0-	-0-	-5597	-0-		794 18	1 4	9780 861	3 9	Y	783	783	0			18																
06	16500 X	15974	-0-	-0-	-526	-0-		1244 42	1 4	13386 1302	3 9	Y	1184	1133	0			69																
07	15221 X	13795	-0-	-0-	-1426	-0-		1171 49	1 4	11444 1131	3 9	Y	1028	1046	0			51																
08	15221 X	12418	-0-	-0-	-2803	-0-		1170 46	1 4	10045 1157	3 9	Y	1052	1052	0			51																
09	15960 X	11651	-0-	-0-	-4309	-0-		1018 48	1 4	9433 1152	3 9	Y	1047	1005	0			93																
10	16492 X	11826	-0-	-0-	-4666	-0-		964 28	1 4	9802 1032	3 9	Y	938	972	0			59																

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		15H	RRCID ->	287295	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL	DEPTH	12146	PERF.12453	- 19159	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOBIL C-D-W.WESTON PSA			WELL #:		11H	RRCID ->	287296	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL	DEPTH	12097	PERF.12496	- 19544	
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	390 X	38	-0-	-352	-0-	-0-	3	3	35	9	Y	32	30	0	2
07	93 X	14	-0-	-79	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	13	0	1
08	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	Y	2138	2036	0	103
							1	4	2352	9					
09	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1121	3	Y	1494	1465	0	132
							6	4	1643	9					
10	3100 N	9695	-0-	6595	6595	6595	747	1	7596	3	Y	1209	1265	0	76
							22	4	1330	9					
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		16H	RRCID ->	287308	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL	DEPTH	12136	PERF.12522	- 19226	
05	13671 X	6917	-0-	-6754	-0-	-0-	475	1	5852	3	Y	526	533	0	12
							11	4	579	9					
06	13230 X	3995	-0-	-9235	-0-	-0-	315	1	3391	3	Y	253	250	0	15
							11	4	278	9					
07	18982 X	18982	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	1	15784	3	Y	1378	1325	0	68
							67	4	1516	9					
08	16151 X	16087	-0-	-64	-0-	-0-	1520	1	13046	3	Y	1329	1333	0	64
							59	4	1462	9					
09	15630 X	9608	-0-	-6022	-0-	-0-	849	1	7863	3	Y	778	773	0	69
							40	4	856	9					
10	18972 X	10288	-0-	-8684	-0-	-0-	835	1	8483	3	Y	859	874	0	54
							25	4	945	9					
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		17H	RRCID ->	287309	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	12143	PERF.12508	- 19367	
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1282	3	Y	421	412	0	9
							2	4	463	9					
06	3000 N	13077	-0-	10077	10077	10077	950	1	10223	3	Y	1702	1612	0	99
							32	4	1872	9					
07	3100 N	17220	-0-	14120	24197	24197	1385	1	13534	3	Y	2039	2038	0	100
							58	4	2243	9					
08	24410 X	213	-0-	-24197	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	142	235	0	7
							156	9							
09	13080 X	519	-0-	-12561	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	272	255	0	24
							1	4	299	9					
10	17205 X	509	-0-	-16696	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	255	263	0	16
							1	4	281	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01				WELL #: 45H		RRCID -> 287797		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.13111 - 22367						
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
05	8680 X	8522	-0-	-158	-0-	169 1	1392 9	6961 3	Y	1265	1265 0	-0-						-0-
06	8400 X	7802	-0-	-598	-0-	155 1	1172 9	6475 3	Y	1065	1065 0	-0-						-0-
*07	9145 X	8264	-0-	-881	-0-	146 1	1478 9	6640 3	Y	1344	1344 0	-0-						-0-
08	9207 X	7742	-0-	-1465	-0-	140 1	1245 9	6357 3	Y	1132	1132 0	-0-						-0-
09	8910 X	7246	-0-	-1664	-0-	150 1	1201 9	5895 3	Y	1092	1092 0	-0-						-0-
10	8525 X	5486	-0-	-3039	-0-	145 1	5341 3	Y	-0-			-0-						-0-

BARBOZA UNIT				WELL #: 13H		RRCID -> 287802		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12738		PERF.12642 - 18165						
05	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	1174 1	14 4	3731 3	Y	1265	1305 0	46						
06	4170 X	3942	-0-	-228	-0-	724 1	26 4	2332 3	Y	782	785 0	43						
07	10788 X	3844	-0-	-6944	-0-	998 1	19 4	2083 3	Y	676	679 0	40						
08	10788 X	6042	-0-	-4746	-0-	1181 1	31 4	3805 3	Y	932	926 0	46						
09	10440 X	636	-0-	-9804	-0-	89 1	89 1	356 3	Y	169	204 0	11						
10	6324 X	52	-0-	-6272	-0-	5 4	2 1	186 9	Y	39	48 0	2						
						43 9		7 3										

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C				WELL #: 3H		RRCID -> 288011		COMPL. DATE 12/13/2018		TOTAL DEPTH 11886		PERF.12140 - 15403						
05	4836 X	3549	-0-	-1287	-0-	666 1	144 4	2418 3	Y	292	293 0	1						
06	4680 X	3335	-0-	-1345	-0-	624 1	61 4	2332 3	Y	289	287 0	3						
07	4836 X	2529	-0-	-2307	-0-	569 1	379 4	1311 3	Y	245	246 0	2						
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	845 1	490 4	3189 3	Y	382	381 0	3						
09	3420 X	3071	-0-	-349	-0-	336 1	201 4	2286 3	Y	225	226 0	2						
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	521 1	83 4	2625 3	Y	365	363 0	4						
								402 9										

DAVILA-GRAHAM UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 288015		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 12103		PERF.12206 - 18929						
05	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	371 1	4 4	2262 3	Y	268	268 0	4						
06	3150 X	2573	-0-	-577	-0-	313 1	4 4	2065 3	Y	174	175 0	3						
07	2201 X	382	-0-	-1819	-0-	11 1	309 9	62 3	Y	281	277 0	7						
08	2945 X	2677	-0-	-268	-0-	328 1	16 4	2168 3	Y	150	153 0	4						
09	2850 X	2456	-0-	-394	-0-	274 1	7 4	1856 3	Y	290	290 0	4						
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	406 1	9 4	2808 3	Y	704	697 0	11						
								774 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288025		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 12130				
								PERF.11952 - 18329				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	946 1 5775 3	10 4 1333 9	Y	1212	1211 0		19
06	7830 X	6716	-0-	-1114	-0-	732 1 4833 3	9 4 1142 9	Y	1038	1039 0		18
07	8091 X	5966	-0-	-2125	-0-	688 1 3840 3	28 4 1410 9	Y	1282	1267 0		33
08	8091 X	7398	-0-	-693	-0-	814 1 5387 3	40 4 1157 9	Y	1052	1056 0		29
09	7800 X	7507	-0-	-293	-0-	813 1 5516 3	20 4 1158 9	Y	1053	1068 0		14
10	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	949 1 6565 3	22 4 1345 9	Y	1223	1219 0		18

MORGAN UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 288026		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11861		PERF.12581 - 18762		
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	2 3 20 9		Y	18	18 0		-0-
08	3100 N	3468	-0-	368	368	364 1 2407 3	18 4 679 9	Y	617	600 0		17
09	3000 N	2800	-0-	-200	168	314 1 2133 3	8 4 345 9	Y	314	327 0		4
10	3100 N	3429	-0-	329	497	379 1 2624 3	9 4 417 9	Y	379	377 0		6

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288102		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 110		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288103		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 110		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288104		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 110		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288134		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 110		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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
05	589 N	431	-0-	-158	-0-	14 1	45 3	Y	12
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	372 9	25 3	Y	19
07	1240 N	237	-0-	-1003	-0-	8 1	10 3	Y	12
08	T. A.	413	-0-	413	413	376 9	27 3	Y	17
09	T. A.	435	-0-	435	848	5 1	138 3	Y	15
10	T. A.	295	-0-	295	1143	222 9	260 9	Y	8
						8 1	49 3	Y	
						378 9	231 9		
						35 1			
						2 4			
						14 1			
						1 4			
ELIZONDO 01									
		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-
08	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ELIZONDO 01									
		WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427	
05	2418 X	205	-0-	-2213	-0-	195 3	10 9	Y	-0-
06	1590 X	260	-0-	-1330	-0-	172 3	88 9	Y	-0-
07	1643 X	512	-0-	-1131	-0-	286 3	226 9	Y	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 3		Y	-0-
ELIZONDO 01									
		WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ELIZONDO 01									
		WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	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
05	10757 X	8512	-0-	-2245	-0-	1533 1	5564 3	Y	986	987 0				5
06	8850 X	8804	-0-	-46	-0-	330 4	1085 9							
07	8308 X	1352	-0-	-6956	-0-	1543 1	5769 3	Y	1220	1214 0				11
08	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	150 4	1342 9							
09	8790 X	7557	-0-	-1233	-0-	213 1	490 3	Y	462	469 0				4
10	9083 X	8422	-0-	-661	-0-	141 4	508 9							
						2160 1	8150 3	Y	1296	1289 0				11
						1253 4	1426 9							
						789 1	5362 3	Y	849	851 0				9
						472 4	934 9							
						1199 1	6035 3	Y	906	906 0				9
						191 4	997 9							
DAVIS 01														
WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273														
05	5952 X	4681	-0-	-1271	-0-	201 1	3583 3	Y	815	815 0				-0-
06	5760 X	4185	-0-	-1575	-0-	897 9								
07	5952 X	4626	-0-	-1326	-0-	172 1	3289 3	Y	658	658 0				-0-
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	724 9								
09	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	166 1	3305 3	Y	1050	1050 0				-0-
10	4681 X	3932	-0-	-749	-0-	1155 9								
						197 1	3602 3	Y	943	943 0				-0-
						1037 9								
						193 1	3623 3	Y	859	859 0				-0-
						945 9								
						225 1	3707 3	Y	-0-	-0-				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526														
05	9300 X	7465	-0-	-1835	-0-	1209 1	4388 3	Y	1461	1462 0				7
06	8040 X	7721	-0-	-319	-0-	261 4	1607 9							
07	8308 X	7576	-0-	-732	-0-	1253 1	4685 3	Y	1510	1503 0				14
08	7471 X	7371	-0-	-100	-0-	122 4	1661 9							
09	7710 X	7084	-0-	-626	-0-	1502 1	3459 3	Y	1469	1470 0				13
10	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	999 4	1616 9							
						1018 1	3841 3	Y	1746	1744 0				15
						591 4	1921 9							
						639 1	4340 3	Y	1566	1565 0				16
						382 4	1723 9							
						1195 1	6015 3	Y	2088	2083 0				21
						191 4	2297 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619														
05	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	825 1	5076 3	Y	534	535 0				9
06	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7 4	587 9							
07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	887 1	5554 3	Y	509	504 0				14
08	6510 X	4899	-0-	-1611	-0-	13 4	560 9							
09	7020 X	6458	-0-	-562	-0-	825 1	5186 3	Y	626	624 0				16
10	7254 X	6975	-0-	-279	-0-	14 4	689 9							
						581 1	3738 3	Y	514	513 0				17
						15 4	565 9							
						903 1	4820 3	Y	658	648 0				27
						11 4	724 9							
						748 1	5416 3	Y	725	737 0				15
						13 4	798 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 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
05	3348 X	2598	-0-	-750	-0-	295 3	1 4	1817 483	3 9	Y	439	439 0		8
06	3240 X	2501	-0-	-739	-0-	284 4	1 4	1775 438	3 9	Y	398	395 0		11
07	3100 X	2901	-0-	-199	-0-	312 5	1 4	1959 625	3 9	Y	568	565 0		14
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	434 11	1 4	2793 708	3 9	Y	644	637 0		21
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	374 5	1 4	1998 639	3 9	Y	581	578 0		24
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	278 5	1 4	2010 702	3 9	Y	638	649 0		13
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989														
05	T. A.	2987	-0-	2987	9613	296 3	1 4	1806 882	3 9	Y	802	809 0		12
06	10408 X	795	-0-	-9613	-0-	71 1	1 4	467 256	3 9	Y	233	241 0		4
07	4185 X	1647	-0-	-2538	-0-	191 8	1 4	1065 383	3 9	Y	348	343 0		9
08	4185 X	3022	-0-	-1163	-0-	325 16	1 4	2150 531	3 9	Y	483	478 0		14
09	4050 X	1810	-0-	-2240	-0-	187 5	1 4	1270 348	3 9	Y	316	326 0		4
10	2976 X	2469	-0-	-507	-0-	230 5	1 4	1593 641	3 9	Y	583	578 0		9
FOSTER UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682														
05	2759 X	1153	-0-	-1606	-0-	140 1	1 4	859 153	3 9	Y	139	145 0		2
06	2670 X	25	-0-	-2645	-0-	2 3	1 4	23 9	Y	21	22 0		1	
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-	1 0		-0-	
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				Y	-0-			-0-	
09	2910 X	1186	-0-	-1724	-0-	185 2	1 4	988 11	3 9	Y	10	10 0		-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	322 6	1 4	2334 144	3 9	Y	131	128 0		3
SCR G-MOBIL C SA														
WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752														
05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	1191 257	1 4	4322 1079	3 9	Y	981	981 0		5
06	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	1149 112	1 4	4297 1086	3 9	Y	987	983 0		9
07	6262 X	2782	-0-	-3480	-0-	659 438	1 4	1516 169	3 9	Y	154	162 0		1
08	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	1596 926	1 4	6022 628	3 9	Y	571	567 0		5
09	6630 X	4532	-0-	-2098	-0-	473 283	1 4	3216 560	3 9	Y	509	509 0		5
10	6851 X	5747	-0-	-1104	-0-	805 129	1 4	4054 759	3 9	Y	690	688 0		7

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. 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
05	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-			811 912	1 9	14403	3	Y	829	829 0			-0-	
06	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-			1008 782	1 9	19256	3	Y	711	711 0			-0-	
07	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-			989 1176	1 9	19584	3	Y	1069	1069 0			-0-	
08	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-			1117 1286	1 9	20336	3	Y	1169	1169 0			-0-	
09	21060	X	13395	-0-	-7665	-0-			623 1095	1 9	11677	3	Y	995	995 0			-0-	
10	21762	X	12411	-0-	-9351	-0-			712 1	1	11699	3	Y	-0-				-0-	
FOSTER UNIT																			
				WELL #:	504H	RRCID ->	289222	COMPL.	DATE	01/11/2021	TOTAL	DEPTH	12707	PERF.	13048	-	18478		
05	2914	X	68	-0-	-2846	-0-			1 63	1 9	4 3	Y	57	56 0				1	
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-			760 11	1 4	4756 46	3 9	Y	42	42 0			1	
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-			898 15	1 4	5645 47	3 9	Y	43	43 0			1	
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-			643 17	1 4	4137 66	3 9	Y	60	59 0			2	
09	5580	X	3503	-0-	-2077	-0-			545 7	1 4	2906 45	3 9	Y	41	41 0			2	
10	6603	X	3914	-0-	-2689	-0-			473 8	1 4	3425 8	3 9	Y	7	9 0			-0-	
FOSTER UNIT																			
				WELL #:	9H	RRCID ->	289223	COMPL.	DATE	01/11/2021	TOTAL	DEPTH	12769	PERF.	12867	-	18812		
05	12400	X	11088	-0-	-1312	-0-			1547 13	1 4	9517 11	3 9	Y	10	10 0			-0-	
06	12000	X	7203	-0-	-4797	-0-			981 15	1 4	6141 66	3 9	Y	60	58 0			2	
07	12400	X	6807	-0-	-5593	-0-			923 15	1 4	5803 66	3 9	Y	60	60 0			2	
08	11904	X	7281	-0-	-4623	-0-			961 25	1 4	6182 113	3 9	Y	103	102 0			3	
09	10800	X	7832	-0-	-2968	-0-			1215 15	1 4	6484 118	3 9	Y	107	106 0			4	
10	11098	X	5173	-0-	-5925	-0-			613 11	1 4	4439 110	3 9	Y	100	102 0			2	
HOLLMAN UNIT																			
				WELL #:	12H	RRCID ->	289273	COMPL.	DATE	05/30/2016	TOTAL	DEPTH	12487	PERF.	12381	-	19094		
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-			474 5	1 4	2895 572	3 9	Y	520	522 0			8	
06	1920	X	1756	-0-	-164	-0-			186 2	1 4	1226 342	3 9	Y	311	314 0			5	
07	4712	X	2755	-0-	-1957	-0-			284 12	1 4	1918 541	3 9	Y	492	484 0			13	
08	4712	X	2251	-0-	-2461	-0-			233 9	1 4	1601 408	3 9	Y	371	362 0			22	
09	4560	X	1424	-0-	-3136	-0-			141 4	1 4	992 287	3 9	Y	261	271 0			12	
10	3937	X	1928	-0-	-2009	-0-			191 2	1 4	1352 383	3 9	Y	348	335 0			25	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	215	1	1314	3	Y	562	565 0		9
						2	4	618	9					
06	1740 X	133	-0-	-1607	-0-	2	1	10	3	Y	110	117 0		2
						121	9							
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-
09	2850 X	767	-0-	-2083	-0-	73	1	515	3	Y	161	153 0		8
						2	4	177	9					
10	2139 X	816	-0-	-1323	-0-	10	1	69	3	Y	670	630 0		48
						737	9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	175	1	1069	3	Y	332	333 0		5
						2	4	365	9					
06	1530 X	452	-0-	-1078	-0-	48	1	318	3	Y	77	81 0		1
						1	4	85	9					
07	1891 X	1367	-0-	-524	-0-	128	1	860	3	Y	339	331 0		9
						6	4	373	9					
08 DLQ G-10		1304	-0-	1304	1304	113	1	778	3	Y	371	358 0		22
						5	4	408	9					
09 DLQ G-10		807	-0-	807	2111	77	1	544	3	Y	167	181 0		8
						2	4	184	9					
10 DLQ G-10		1964	-0-	1964	4075	185	1	1313	3	Y	422	400 0		30
						2	4	464	9					
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129														
05	3100 N	3537	-0-	437	7549	127	1	2590	3	Y	734	739 0		18
						13	4	807	9					
06	10397 X	2848	-0-	-7549	-0-	92	1	2095	3	Y	592	601 0		9
						10	4	651	9					
07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	92	1	1958	3	Y	609	604 1		14
						9	4	670	9					
08	6913 X	2591	-0-	-4322	-0-	82	1	1898	3	Y	548	552 1		10
						8	4	603	9					
09	6300 X	2660	-0-	-3640	-0-	82	1	2045	3	Y	475	477 1		8
						10	4	523	9					
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	120	1	2937	3	Y	659	650 1		17
						15	4	725	9					
DAVIS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987														
05	3906 X	2551	-0-	-1355	-0-	97	1	1736	3	Y	653	653 0		-0-
						718	9							
06	3360 X	1758	-0-	-1602	-0-	66	1	1255	3	Y	397	397 0		-0-
						437	9							
07	3472 X	1404	-0-	-2068	-0-	47	1	937	3	Y	382	382 0		-0-
						420	9							
08	3472 X	1089	-0-	-2383	-0-	39	1	721	3	Y	299	299 0		-0-
						329	9							
09	2550 X	899	-0-	-1651	-0-	30	1	555	3	Y	285	285 0		-0-
						314	9							
10	2542 X	600	-0-	-1942	-0-	34	1	566	3	Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	351 1	6247 3	Y	701	701	0			-0-
06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	771 9	5437 3	Y	589	589	0			-0-
07	6448 X	6297	-0-	-151	-0-	284 1	5432 3	Y	537	537	0			-0-
08	7378 X	6579	-0-	-799	-0-	591 9	5546 3	Y	663	663	0			-0-
09	7140 X	5953	-0-	-1187	-0-	304 1	5129 3	Y	500	500	0			-0-
10	7378 X	5003	-0-	-2375	-0-	729 9	4716 3	Y	-0-					-0-
						274 1								
						550 9								
						287 1								
DAVIS 01			WELL #: 10H		RRCID -> 289506	COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL	DEPTH 13318	PERF.13316	- 17118			
05	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	286 1	5089 3	Y	788	788	0			-0-
06	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	867 9	4499 3	Y	405	405	0			-0-
07	5890 X	4794	-0-	-1096	-0-	235 1	4154 3	Y	391	391	0			-0-
08	7316 X	4833	-0-	-2483	-0-	446 9	4281 3	Y	288	288	0			-0-
09	7080 X	3725	-0-	-3355	-0-	210 1	3275 3	Y	250	250	0			-0-
10	6231 X	3719	-0-	-2512	-0-	430 9	3506 3	Y	-0-					-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1			WELL #: 4H		RRCID -> 289564	COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL	DEPTH 12970	PERF.13008	- 19414			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1			WELL #: 2H		RRCID -> 289565	COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL	DEPTH 12995	PERF.13060	- 18281			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1			WELL #: 7H		RRCID -> 289566	COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL	DEPTH 13023	PERF.12894	- 19420			
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	164 1	3352 3	Y	1015	1009	0			25
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	17 4	3136 3	Y	916	928	0			13
07	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	138 1	1008 9		1018	1008	1			23
08	6696 X	4285	-0-	-2411	-0-	15 4	2989 3	Y	864	871	1			16
09	5040 X	3630	-0-	-1410	-0-	140 1	1120 9		655	660	1			11
10	4650 X	3549	-0-	-1101	-0-	13 4	3184 3	Y	679	673	1			17
						14 4	950 9							
						112 1	2784 3	Y						
						13 4	721 9							
						110 1	2678 3	Y						
						14 4	747 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 8H		RRCID -> 289567		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2697 X	2495	-0-	-202	-0-	92 1	1868 3	9 4 526 9	Y	478	473 0		12
06	2610 X	2121	-0-	-489	-0-	70 1	1592 3	8 4 451 9	Y	410	416 0		6
07	2697 X	2555	-0-	-142	-0-	89 1	1905 3	8 4 553 9	Y	503	498 1		11
08	4154 X	2435	-0-	-1719	-0-	80 1	1854 3	8 4 493 9	Y	448	451 1		8
09	2400 X	2220	-0-	-180	-0-	69 1	1715 3	8 4 428 9	Y	389	390 1		7
10	2542 X	2308	-0-	-234	-0-	74 1	1806 3	9 4 419 9	Y	381	378 1		10
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 289745		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 4H		RRCID -> 289824		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075					
05	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	509 1	9041 3	702 9 565 1	Y	638	638 0		-0-
06	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	108 9	10799 3	580 1	Y	98	98 0		-0-
07	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	116 9	11487 3	612 1	Y	105	105 0		-0-
08	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	69 9	11147 3	154 1	Y	63	63 0		-0-
09	11460 X	3289	-0-	-8171	-0-	250 9	2885 3	138 1	Y	227	227 0		-0-
10	12183 X	2408	-0-	-9775	-0-		2270 3		Y	-0-	-0-		-0-
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5HR		RRCID -> 289836		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017					
05	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	384 1	6818 3	334 9 550 1	Y	304	304 0		-0-
06	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	308 9	10496 3	550 1	Y	280	280 0		-0-
07	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	318 9	10887 3	599 1	Y	289	289 0		-0-
08	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	369 9	10912 3	647 1	Y	335	335 0		-0-
09	13086 X	13086	-0-	-0-	-0-	322 9	12117 3	897 1	Y	293	293 0		-0-
10	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-		14740 3		Y	-0-	-0-		-0-
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5H		RRCID -> 289842		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
RIDLEY FARMS 01															
WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13186 - 20016															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	16151 X	10254	-0-	-5897	-0-	266	1	8921	3	Y	970	970	0		-0-
06	15600 X	7580	-0-	-8020	-0-	1067	9	6472	3	Y	845	845	0		-0-
07	12834 X	5313	-0-	-7521	-0-	178	1	4364	3	Y	715	715	0		-0-
08	11873 X	4698	-0-	-7175	-0-	930	9	3646	3	Y	817	817	0		-0-
09	10770 X	3862	-0-	-6908	-0-	162	1	2900	3	Y	763	763	0		-0-
10	10261 X	2375	-0-	-7886	-0-	787	9	2274	3	Y	-0-				-0-
						153	1								
						899	9								
						123	1								
						839	9								
						101	1								
RIDLEY FARMS 01															
WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619															
05	15934 X	10813	-0-	-5121	-0-	272	1	9108	3	Y	1303	1303	0		-0-
06	10560 X	10465	-0-	-95	-0-	1433	9	9419	3	Y	715	715	0		-0-
07	11098 X	9065	-0-	-2033	-0-	259	1	8166	3	Y	541	541	0		-0-
08	10664 X	9689	-0-	-975	-0-	787	9	7845	3	Y	1377	1377	0		-0-
09	10320 X	9573	-0-	-747	-0-	304	1	7493	3	Y	1602	1602	0		-0-
10	10664 X	7551	-0-	-3113	-0-	595	9	7229	3	Y	-0-				-0-
						329	1								
						1515	9								
						318	1								
						1762	9								
						322	1								
RIDLEY FARMS 01															
WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325															
05	19158 X	17752	-0-	-1406	-0-	461	1	15448	3	Y	1675	1675	0		-0-
06	18994 X	18994	-0-	-0-	-0-	1843	9	15745	3	Y	2561	2561	0		-0-
07	18910 X	17449	-0-	-1461	-0-	432	1	13840	3	Y	2814	2814	0		-0-
08	17577 X	14725	-0-	-2852	-0-	2817	9	12877	3	Y	1188	1188	0		-0-
09	17010 X	13801	-0-	-3209	-0-	514	1	12306	3	Y	884	884	0		-0-
10	17577 X	12941	-0-	-4636	-0-	3095	9	12388	3	Y	-0-				-0-
						541	1								
						1307	9								
						523	1								
						972	9								
						553	1								
RIDLEY FARMS 01															
WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174															
05	10819 X	9147	-0-	-1672	-0-	239	1	8013	3	Y	814	814	0		-0-
06	10380 X	9130	-0-	-1250	-0-	895	9	8108	3	Y	726	726	0		-0-
07	10726 X	7934	-0-	-2792	-0-	223	1	6875	3	Y	730	730	0		-0-
08	8990 X	8928	-0-	-62	-0-	799	9	6722	3	Y	1749	1749	0		-0-
09	8700 X	8368	-0-	-332	-0-	256	1	6392	3	Y	1549	1549	0		-0-
10	8990 X	6353	-0-	-2637	-0-	803	9	6082	3	Y	-0-				-0-
						282	1								
						1924	9								
						272	1								
						1704	9								
						271	1								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
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) 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	8587 X	7840	-0-	-747	-0-	102	1	6376	3	Y	1238	1238	0		-0-
06	8310 X	7409	-0-	-901	-0-	1362	9	6008	3	Y	1189	1189	0		-0-
07	8587 X	8195	-0-	-392	-0-	93	1	6446	3	Y	1491	1491	0		-0-
08	8649 X	7835	-0-	-814	-0-	1308	9	5958	3	Y	1606	1606	0		-0-
09	7590 X	7245	-0-	-345	-0-	109	1	5671	3	Y	1332	1332	0		-0-
10	8184 X	6187	-0-	-1997	-0-	1640	9	6057	3	Y	-0-				-0-
						110	1								
						1767	9								
						1465	9								
						130	1								
SMOLIK 01															
WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786															
05	9331 X	7884	-0-	-1447	-0-	97	1	6070	3	Y	1561	1561	0		-0-
06	9030 X	7477	-0-	-1553	-0-	1717	9	5795	3	Y	1447	1447	0		-0-
07	9331 X	8008	-0-	-1323	-0-	90	1	5988	3	Y	1744	1744	0		-0-
08	8990 X	8404	-0-	-586	-0-	1592	9	6093	3	Y	1998	1998	0		-0-
09	7830 X	7530	-0-	-300	-0-	102	1	5577	3	Y	1678	1678	0		-0-
10	7998 X	5943	-0-	-2055	-0-	1918	9	5819	3	Y	-0-				-0-
						113	1								
						2198	9								
						107	1								
						1846	9								
						124	1								
SMOLIK 01															
WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110															
05	6386 X	5562	-0-	-824	-0-	58	1	3631	3	Y	1703	1703	0		-0-
06	6180 X	5117	-0-	-1063	-0-	1873	9	4165	3	Y	807	807	0		-0-
07	6386 X	4338	-0-	-2048	-0-	64	1	3710	3	Y	514	514	0		-0-
08	6076 X	2632	-0-	-3444	-0-	888	9	1967	3	Y	572	572	0		-0-
09	5370 X	2999	-0-	-2371	-0-	63	1	2296	3	Y	599	599	0		-0-
10	5549 X	128	-0-	-5421	-0-	565	9	125	3	Y	-0-				-0-
						36	1								
						629	9								
						44	1								
						659	9								
						3	1								
REYNOLDS GAS UNIT 1															
WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381															
05	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	147	1	3006	3	Y	481	476	0		12
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	15	4	529	9						
07	4030 X	3880	-0-	-150	-0-	141	1	3199	3	Y	566	570	0		8
08	6231 X	3580	-0-	-2651	-0-	15	4	623	9						
09	4050 X	3435	-0-	-615	-0-	147	1	3139	3	Y	527	523	1		12
10	4123 X	3815	-0-	-308	-0-	14	4	580	9						
						134	1	3117	3	Y	287	294	1		5
						13	4	316	9						
						121	1	3022	3	Y	252	253	1		4
						15	4	277	9						
						134	1	3279	3	Y	350	345	1		9
						17	4	385	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 02/14/2024		TOTAL DEPTH 12951		PERF.13178 - 18745	
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
05	7471 X	6749	-0-	-722	-0-	91 1	5665 3	Y		903	903	0	-0-
						993 9							
06	7230 X	5849	-0-	-1381	-0-	84 1	5420 3	Y		314	314	0	-0-
						345 9							
07	7471 X	6369	-0-	-1102	-0-	96 1	5670 3	Y		548	548	0	-0-
						603 9							
08	7688 X	5502	-0-	-2186	-0-	94 1	5065 3	Y		312	312	0	-0-
						343 9							
09	6630 X	4498	-0-	-2132	-0-	77 1	4044 3	Y		343	343	0	-0-
						377 9							
10	6758 X	4925	-0-	-1833	-0-	103 1	4822 3	Y		-0-			-0-

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C				WELL #: 12H		RRCID -> 290444		COMPL. DATE 05/22/2022		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12263 - 22413	
05	17856 X	16014	-0-	-1842	-0-	2794 1	11789 3	Y		1270	1268	0	30
						34 4	1397 9						
06	17280 X	14980	-0-	-2300	-0-	2768 1	10864 3	Y		1165	1163	0	32
						66 4	1282 9						
07	17856 X	15313	-0-	-2543	-0-	2715 1	11129 3	Y		1201	1201	0	32
						148 4	1321 9						
08	16275 X	14719	-0-	-1556	-0-	2276 1	10969 3	Y		1117	1118	0	31
						245 4	1229 9						
09	15750 X	14683	-0-	-1067	-0-	2295 1	10814 3	Y		1074	1066	0	39
						393 4	1181 9						
10	16027 X	13897	-0-	-2130	-0-	2258 1	10504 3	Y		974	981	0	32
						64 4	1071 9						

FRANKE-FOSTER-PATINO SA11				WELL #: 11H		RRCID -> 290455		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 12513		PERF.13152 - 20913	
05	17918 X	17225	-0-	-693	-0-	2144 1	13192 3	Y		1700	1701	0	30
						19 4	1870 9						
06	17340 X	16354	-0-	-986	-0-	2009 1	12577 3	Y		1580	1566	0	44
						30 4	1738 9						
07	17918 X	16743	-0-	-1175	-0-	2047 1	12862 3	Y		1636	1639	0	41
						34 4	1800 9						
08	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	2256 1	14515 3	Y		1847	1827	0	61
						58 4	2032 9						
09	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	2393 1	12771 3	Y		1651	1644	0	68
						29 4	1816 9						
10	17236 X	16092	-0-	-1144	-0-	1766 1	12786 3	Y		1372	1411	0	29
						31 4	1509 9						

FRANKE-FOSTER-PATINO SA10				WELL #: 10H		RRCID -> 290456		COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH 12585		PERF.13152 - 20487	
05	11408 X	10764	-0-	-644	-0-	1402 1	8628 3	Y		656	659	0	12
						12 4	722 9						
06	11040 X	10784	-0-	-256	-0-	1363 1	8535 3	Y		786	776	0	22
						21 4	865 9						
07	11408 X	9777	-0-	-1631	-0-	1230 1	7730 3	Y		724	728	0	18
						21 4	796 9						
08	11408 X	6337	-0-	-5071	-0-	786 1	5058 3	Y		430	434	0	14
						20 4	473 9						
09	10770 X	8122	-0-	-2648	-0-	1160 1	6191 3	Y		688	674	0	28
						14 4	757 9						
10	11129 X	7571	-0-	-3558	-0-	841 1	6092 3	Y		566	582	0	12
						15 4	623 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 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
05	17856 X	15179	-0-	-2677	-0-	2673	1	11278	3	Y	1086	1087	0	26
						33	4	1195	9					
06	17190 X	11533	-0-	-5657	-0-	2157	1	8466	3	Y	780	785	0	21
						52	4	858	9					
07	17019 X	12877	-0-	-4142	-0-	2284	1	9359	3	Y	1008	1002	0	27
						125	4	1109	9					
08	16492 X	13898	-0-	-2594	-0-	2152	1	10371	3	Y	1040	1038	0	29
						231	4	1144	9					
09	15120 X	7000	-0-	-8120	-0-	1096	1	5167	3	Y	499	510	0	18
						188	4	549	9					
10	15190 X	7374	-0-	-7816	-0-	1205	1	5607	3	Y	480	482	0	16
						34	4	528	9					
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A														
WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
05	24087 X	21229	-0-	-2858	-0-	3647	1	15388	3	Y	1954	1952	0	46
						45	4	2149	9					
06	23310 X	19860	-0-	-3450	-0-	3596	1	14115	3	Y	1875	1869	0	52
						86	4	2063	9					
07	23467 X	19389	-0-	-4078	-0-	3446	1	14123	3	Y	1484	1496	0	40
						188	4	1632	9					
08	20398 X	19525	-0-	-873	-0-	3017	1	14542	3	Y	1493	1491	0	42
						324	4	1642	9					
09	19740 X	19224	-0-	-516	-0-	2950	1	13902	3	Y	1697	1677	0	62
						505	4	1867	9					
10	20398 X	20226	-0-	-172	-0-	3208	1	14926	3	Y	1819	1821	0	60
						91	4	2001	9					
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618														
05	6665 X	5351	-0-	-1314	-0-	1058	1	3364	3	Y	834	865	0	30
						12	4	917	9					
06	4950 X	4286	-0-	-664	-0-	811	1	2612	3	Y	758	746	0	42
						29	4	834	9					
07	6231 X	4433	-0-	-1798	-0-	918	1	1914	3	Y	1439	1396	0	85
						18	4	1583	9					
08	6231 X	5286	-0-	-945	-0-	841	1	2710	3	Y	1557	1565	0	77
						22	4	1713	9					
09	6030 X	3962	-0-	-2068	-0-	567	1	2262	3	Y	998	1011	0	64
						35	4	1098	9					
10	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	897	1	3156	3	Y	1960	1948	0	76
						43	4	2156	9					
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736														
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	790	1	2512	3	Y	1351	1374	0	49
						9	4	1486	9					
06	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	346	1	1114	3	Y	657	670	0	36
						12	4	723	9					
07	8029 X	5093	-0-	-2936	-0-	1111	1	2317	3	Y	1494	1441	0	89
						22	4	1643	9					
08	8029 X	4771	-0-	-3258	-0-	837	1	2696	3	Y	1105	1140	0	54
						22	4	1216	9					
09	7770 X	2758	-0-	-5012	-0-	413	1	1650	3	Y	609	624	0	39
						25	4	670	9					
10	5084 X	2842	-0-	-2242	-0-	530	1	1863	3	Y	385	409	0	15
						25	4	424	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC																		
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA																		
//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY										
//CONT.// 525398																		
WELL #: 12H				RRCID -> 290748				COMPL. DATE 10/12/2021				TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300						
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				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

THREE SISTERS 01				WELL #: 55H				RRCID -> 292230				COMPL. DATE 12/03/2021				TOTAL DEPTH 12695 PERF.12861 - 22154		
05	19685 X	16676	-0-	-3009	-0-	373	1	14966	3	Y	1215	1215	0	-0-				
						1337	9											
06	18090 X	16515	-0-	-1575	-0-	351	1	14446	3	Y	1562	1562	0	-0-				
						1718	9											
*07	18693 X	16456	-0-	-2237	-0-	328	1	14459	3	Y	1517	1517	0	-0-				
						1669	9											
08	18507 X	16451	-0-	-2056	-0-	328	1	14513	3	Y	1464	1464	0	-0-				
						1610	9											
09	17550 X	14294	-0-	-3256	-0-	328	1	12594	3	Y	1247	1247	0	-0-				
						1372	9											
10	17081 X	12705	-0-	-4376	-0-	348	1	12357	3	Y	-0-			-0-				

THREE SISTERS 01				WELL #: 56H				RRCID -> 292231				COMPL. DATE 12/03/2021				TOTAL DEPTH 12724 PERF.12860 - 22229		
05	22971 X	17686	-0-	-5285	-0-	398	1	15965	3	Y	1203	1203	0	-0-				
						1323	9											
06	20580 X	17949	-0-	-2631	-0-	384	1	15774	3	Y	1628	1628	0	-0-				
						1791	9											
*07	21266 X	17365	-0-	-3901	-0-	346	1	15282	3	Y	1579	1579	0	-0-				
						1737	9											
08	21266 X	17573	-0-	-3693	-0-	353	1	15618	3	Y	1456	1456	0	-0-				
						1602	9											
09	19080 X	16389	-0-	-2691	-0-	378	1	14513	3	Y	1362	1362	0	-0-				
						1498	9											
10	18538 X	15409	-0-	-3129	-0-	422	1	14987	3	Y	-0-			-0-				

THREE SISTERS 01				WELL #: 57H				RRCID -> 292233				COMPL. DATE 12/03/2021				TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006		
05	20088 X	18385	-0-	-1703	-0-	407	1	16329	3	Y	1499	1499	0	-0-				
						1649	9											
06	18780 X	17607	-0-	-1173	-0-	369	1	15192	3	Y	1860	1860	0	-0-				
						2046	9											
*07	19840 X	17336	-0-	-2504	-0-	340	1	15007	3	Y	1808	1808	0	-0-				
						1989	9											
08	19840 X	18128	-0-	-1712	-0-	355	1	15692	3	Y	1892	1892	0	-0-				
						2081	9											
09	19200 X	15721	-0-	-3479	-0-	357	1	13696	3	Y	1516	1516	0	-0-				
						1668	9											
10	18383 X	12961	-0-	-5422	-0-	355	1	12606	3	Y	-0-			-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																								
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D															WELL #: 04H					RRCID -> 292696					COMPL. DATE 05/02/2022					TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																			
05	30008 X	23713	-0-	-6295	-0-	1200	1	21303	3	Y	1100	1100	0	-0-																									
06	25800 X	20724	-0-	-5076	-0-	1210	9	981	1	18740	3	Y	912	912	0	-0-																							
07	26660 X	23539	-0-	-3121	-0-	1003	9	1067	1	21127	3	Y	1223	1223	0	-0-																							
08	25079 X	24256	-0-	-823	-0-	1345	9	1185	1	21585	3	Y	1351	1351	0	-0-																							
09	23970 X	21830	-0-	-2140	-0-	1486	9	1051	1	19679	3	Y	1000	1000	0	-0-																							
10	23715 X	20848	-0-	-2867	-0-	1100	9	1196	1	19652	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E																				WELL #: 05H					RRCID -> 292716					COMPL. DATE 05/02/2022					TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391				
05	36642 X	29073	-0-	-7569	-0-	1466	1	26039	3	Y	1425	1425	0	-0-																									
06	32310 X	27645	-0-	-4665	-0-	1568	9	1310	1	25015	3	Y	1200	1200	0	-0-																							
07	33387 X	29886	-0-	-3501	-0-	1320	9	1347	1	26684	3	Y	1686	1686	0	-0-																							
08	33387 X	27040	-0-	-6347	-0-	1855	9	1312	1	23895	3	Y	1666	1666	0	-0-																							
09	33661 X	33661	-0-	-0-	-0-	1833	9	1609	1	30129	3	Y	1748	1748	0	-0-																							
10	29884 X	24429	-0-	-5455	-0-	1923	9	1401	1	23028	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C																				WELL #: 03H					RRCID -> 292717					COMPL. DATE 05/02/2022					TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599				
05	26474 X	24871	-0-	-1603	-0-	1226	1	21771	3	Y	1704	1704	0	-0-																									
06	22920 X	21951	-0-	-969	-0-	1874	9	1025	1	19581	3	Y	1223	1223	0	-0-																							
07	24645 X	19350	-0-	-5295	-0-	1345	9	872	1	17273	3	Y	1095	1095	0	-0-																							
08	24924 X	21862	-0-	-3062	-0-	1205	9	1067	1	19421	3	Y	1249	1249	0	-0-																							
09	24060 X	9239	-0-	-14821	-0-	1374	9	442	1	8283	3	Y	467	467	0	-0-																							
10	24862 X	17712	-0-	-7150	-0-	514	9	1016	1	16696	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-																							
MURPHY-SINCLAIR UNIT																				WELL #: 3H					RRCID -> 292857					COMPL. DATE 05/17/2022					TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168				
05	13609 X	10290	-0-	-3319	-0-	2832	1	5704	3	Y	1554	1496	0	125																									
06	11430 X	10657	-0-	-773	-0-	45	4	1709	9	Y	1551	1614	0	62																									
07	11656 X	10689	-0-	-967	-0-	2820	1	6090	3	Y	1748	1708	0	102																									
08	10664 X	8446	-0-	-2218	-0-	41	4	1706	9	Y	985	1029	0	58																									
09	10650 X	8332	-0-	-2318	-0-	2901	1	5833	3	Y	849	848	0	59																									
10	11005 X	9169	-0-	-1836	-0-	32	4	1923	9	Y	934	915	0	78																									
						2133	1	5143	3	Y																													
						86	4	1084	9																														
						1733	1	5315	3	Y																													
						350	4	934	9																														
						1785	1	6140	3	Y																													
						217	4	1027	9																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-KOTARA 2H SA														
WELL #: 2H RRCID -> 292863														
COMPL. DATE 09/29/2022														
TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808														
CAPACITY														
CNTY: LIVE OAK														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0														
05	4805 X	3976	-0-	-829	-0-	1002	1	2019	3	Y	854	831	0	69
06	4650 X	3541	-0-	-1109	-0-	16	4	939	9					
07	4309 X	3536	-0-	-773	-0-	850	1	1836	3	Y	766	804	0	31
08	4030 X	3511	-0-	-519	-0-	12	4	843	9					
09	3840 X	3383	-0-	-457	-0-	857	1	1723	3	Y	861	842	0	50
10	3968 X	3399	-0-	-569	-0-	9	4	947	9					
						784	1	1891	3	Y	731	738	0	43
						32	4	804	9					
						632	1	1939	3	Y	622	622	0	43
						128	4	684	9					
						627	1	2156	3	Y	491	493	0	41
						76	4	540	9					
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA														
WELL #: 1H RRCID -> 292864														
COMPL. DATE 09/28/2022														
TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867														
05	4030 X	3151	-0-	-879	-0-	810	1	1632	3	Y	633	615	0	51
06	3900 X	2892	-0-	-1008	-0-	13	4	696	9					
07	4030 X	3078	-0-	-952	-0-	701	1	1513	3	Y	607	634	0	24
08	3379 X	3227	-0-	-152	-0-	10	4	668	9					
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	752	1	1512	3	Y	733	714	0	43
10	3162 X	3141	-0-	-21	-0-	8	4	806	9					
						731	1	1763	3	Y	639	644	0	38
						30	4	703	9					
						794	1	2437	3	Y	636	630	0	44
						160	4	700	9					
						558	1	1918	3	Y	543	542	0	45
						68	4	597	9					
MURPHY-KOTARA 1H SA														
WELL #: 1H RRCID -> 292890														
COMPL. DATE 09/29/2022														
TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874														
05	6944 X	6311	-0-	-633	-0-	1451	1	2923	3	Y	1740	1686	0	140
06	6720 X	5606	-0-	-1114	-0-	23	4	1914	9					
07	6944 X	5012	-0-	-1932	-0-	1254	1	2708	3	Y	1478	1559	0	59
08	6076 X	4448	-0-	-1628	-0-	18	4	1626	9					
09	5880 X	4199	-0-	-1681	-0-	1254	1	2521	3	Y	1112	1106	0	65
10	6076 X	4723	-0-	-1353	-0-	14	4	1223	9					
						1032	1	2488	3	Y	805	823	0	47
						42	4	886	9					
						817	1	2506	3	Y	646	648	0	45
						165	4	711	9					
						849	1	2920	3	Y	774	754	0	65
						103	4	851	9					
EASLEY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293061														
COMPL. DATE 08/09/2023														
TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494														
05	T. A.	8293	-0-	8293	34169	1045	1	6381	3	Y	778	778	0	12
06	41642 X	7473	-0-	-34169	-0-	11	4	856	9					
07	8339 X	8182	-0-	-157	-0-	888	1	5866	3	Y	644	645	0	11
08	8990 X	6548	-0-	-2442	-0-	11	4	708	9					
09	8700 X	6016	-0-	-2684	-0-	960	1	6471	3	Y	645	639	0	17
10	8308 X	6795	-0-	-1513	-0-	41	4	710	9					
						757	1	5198	3	Y	512	498	0	31
						30	4	563	9					
						672	1	4740	3	Y	530	536	0	25
						21	4	583	9					
						761	1	5400	3	Y	567	551	0	41
						10	4	624	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01 - LG01 - DB01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547														
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
05	35030 X	30518	-0-	-4512	-0-	874	1	27535	3	Y	1917	1917	0	-0-
06	33900 X	25238	-0-	-8662	-0-	2109	9	22337	3	Y	1838	1838	0	-0-
07	35030 X	18685	-0-	-16345	-0-	879	1	16203	3	Y	1655	1655	0	-0-
08	39990 X	120	-0-	-39870	-0-	2022	9	109	9	Y	99	99	0	-0-
09	38700 X	109	-0-	-38591	-0-	661	1	89	3	Y	16	16	0	-0-
10	30504 X	6	-0-	-30498	-0-	1821	9			Y	-0-			-0-
						11	3							
						2	1							
						18	9							
						6	3							
KIRK 01 - LG01 - DB01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760														
05	24831 X	15156	-0-	-9675	-0-	414	1	13062	3	Y	1527	1527	0	-0-
06	24000 X	13732	-0-	-10268	-0-	1680	9	11583	3	Y	1539	1539	0	-0-
07	23343 X	10626	-0-	-12717	-0-	456	1	8890	3	Y	1249	1249	0	-0-
08	23343 X	15589	-0-	-7754	-0-	1693	9	13267	3	Y	1900	1900	0	-0-
09	17550 X	16659	-0-	-891	-0-	362	1	14390	3	Y	1795	1795	0	-0-
10	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	1374	9			Y	-0-			-0-
						232	1							
						2090	9							
						294	1							
						1975	9							
						325	1							
KIRK 01 - LG01 - DB01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 293288 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13848 - 21503														
05	38890 X	38890	-0-	-0-	-0-	1064	1	33524	3	Y	3911	3911	0	-0-
06	32633 X	32633	-0-	-0-	-0-	4302	9	28753	3	Y	2498	2498	0	-0-
07	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	1132	1	25671	3	Y	2285	2285	0	-0-
08	29844 X	29844	-0-	-0-	-0-	2748	9	26396	3	Y	2715	2715	0	-0-
09	30330 X	30330	-0-	-0-	-0-	1047	1	27470	3	Y	2089	2089	0	-0-
10	26941 X	26941	-0-	-0-	-0-	2514	9	26380	3	Y	-0-			-0-
						461	1							
						2987	9							
						562	1							
						2298	9							
						561	1							
KIRK 01 - LG01 - DB01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 293289 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13800 - 21327														
05	3100 N	16092	-0-	12992	12992	420	1	13246	3	Y	2205	2205	0	-0-
06	3000 N	17057	-0-	14057	27049	2426	9	13397	3	Y	2848	2848	0	-0-
07	3100 N	13648	-0-	10548	37597	527	1	11082	3	Y	1922	1922	0	-0-
08	47331 X	9734	-0-	-37597	-0-	3133	9	8323	3	Y	1151	1151	0	-0-
09	17070 X	9433	-0-	-7637	-0-	452	1	8194	3	Y	974	974	0	-0-
10	17639 X	4299	-0-	-13340	-0-	2114	9	4209	3	Y	-0-			-0-
						145	1							
						1266	9							
						168	1							
						1071	9							
						90	1							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01 - LONG 01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293290 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591														
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	35030 X	23420	-0-	-11610	-0-	626 1	19728 3	Y	2787	2787	0			-0-
06	33900 X	18853	-0-	-15047	-0-	3066 9								-0-
07	35030 X	17186	-0-	-17844	-0-	613 1	15586 3	Y	2413	2413	0			-0-
08	33852 X	14829	-0-	-19023	-0-	2654 9								-0-
09	31650 X	14782	-0-	-16868	-0-	570 1	13974 3	Y	2402	2402	0			-0-
10	23405 X	11668	-0-	-11737	-0-	2642 9								-0-
						212 1	12158 3	Y	2235	2235	0			-0-
						2459 9								-0-
						254 1	12390 3	Y	1944	1944	0			-0-
						2138 9								-0-
						243 1	11425 3	Y	-0-					-0-
FRANK MALEK 01														
WELL #: 02H RRCID -> 293307 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 19209														
05	24149 X	18572	-0-	-5577	-0-	17878 3	694 9	Y	631	631	0			-0-
06	19920 X	17937	-0-	-1983	-0-	16990 3	947 9	Y	861	861	0			-0-
*07	20987 X	15623	-0-	-5364	-0-	14623 3	1000 9	Y	909	909	0			-0-
08	20987 X	14623	-0-	-6364	-0-	13874 3	749 9	Y	681	681	0			-0-
09	20310 X	14880	-0-	-5430	-0-	13935 3	945 9	Y	859	859	0			-0-
10	18569 X	12139	-0-	-6430	-0-	12139 3		Y	-0-					-0-
FRANK MALEK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 293308 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 19249														
05	26846 X	11383	-0-	-15463	-0-	10721 3	662 9	Y	602	602	0			-0-
06	17520 X	14427	-0-	-3093	-0-	13211 3	1216 9	Y	1105	1105	0			-0-
*07	18104 X	17680	-0-	-424	-0-	16237 3	1443 9	Y	1312	1312	0			-0-
08	15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	14910 3	924 9	Y	840	840	0			-0-
09	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	14778 3	1185 9	Y	1077	1077	0			-0-
10	17360 X	15052	-0-	-2308	-0-	15052 3		Y	-0-					-0-
EASLEY UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 293309 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176														
05	34348 X	28307	-0-	-6041	-0-	3733 1	22782 3	Y	1593	1594	0			25
06	31860 X	24703	-0-	-7157	-0-	40 4	1752 9							
07	32891 X	26001	-0-	-6890	-0-	3027 1	19991 3	Y	1498	1498	0			25
08	32891 X	24572	-0-	-8319	-0-	37 4	1648 9							
09	31830 X	22781	-0-	-9049	-0-	3155 1	21266 3	Y	1313	1304	0			34
10	28303 X	23540	-0-	-4763	-0-	136 4	1444 9							
						2917 1	20018 3	Y	1383	1334	0			83
						116 4	1521 9							
						2646 1	18667 3	Y	1259	1282	0			60
						83 4	1385 9							
						2732 1	19391 3	Y	1256	1226	0			90
						35 4	1382 9							
THREE SISTERS 01 - WK01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293553 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832														
05	27373 X	19109	-0-	-8264	-0-	444 1	17649 3	Y	924	924	0			-0-
06	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	1016 9								-0-
*07	19933 X	11624	-0-	-8309	-0-	415 1	16876 3	Y	936	936	0			-0-
08	19933 X	3358	-0-	-16575	-0-	1030 9								-0-
09	19290 X	1064	-0-	-18226	-0-	245 1	10687 3	Y	629	629	0			-0-
10	19096 X	7439	-0-	-11657	-0-	692 9								-0-
						70 1	3091 3	Y	179	179	0			-0-
						197 9								-0-
						27 1	1029 3	Y	7	7	0			-0-
						8 9								-0-
						205 1	7234 3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398												
THREE SISTERS 01 - WK01 C				WELL #:		03H		RRCID -> 293573		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12904 - 21069				
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
05	44578 X	29272	-0-	-15306	-0-		687	1	27255	3	Y		1209	1209	0			-0-
							1330	9										
06	43140 X	27493	-0-	-15647	-0-		626	1	25455	3	Y		1284	1284	0			-0-
							1412	9										
*07	42594 X	30175	-0-	-12419	-0-		634	1	27648	3	Y		1721	1721	0			-0-
							1893	9										
08	39370 X	33046	-0-	-6324	-0-		698	1	30628	3	Y		1564	1564	0			-0-
							1720	9										
09	32160 X	16063	-0-	-16097	-0-		390	1	14782	3	Y		810	810	0			-0-
							891	9										
10	29605 X	27936	-0-	-1669	-0-		771	1	27165	3	Y		-0-					-0-
THREE SISTERS 01 - WK01 A				WELL #:		01H		RRCID -> 293662		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12918 - 20481				
05	26939 X	14592	-0-	-12347	-0-		253	1	13224	3	Y		1014	1014	0			-0-
							1115	9										
06	19680 X	15676	-0-	-4004	-0-		291	1	14095	3	Y		1173	1173	0			-0-
							1290	9										
*07	18171 X	18171	-0-	-0-	-0-		317	1	16223	3	Y		1483	1483	0			-0-
							1631	9										
08	21323 X	21323	-0-	-0-	-0-		378	1	19083	3	Y		1693	1693	0			-0-
							1862	9										
09	21370 X	21370	-0-	-0-	-0-		458	1	19272	3	Y		1491	1491	0			-0-
							1640	9										
10	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-		467	1	18673	3	Y		-0-					-0-
HERREJON 01				WELL #:		07H		RRCID -> 293711		COMPL. DATE 09/14/2022		TOTAL DEPTH 13082		PERF.13094 - 17808				
05	30163 X	-0-	-0-	-30163	-0-						Y		-0-					-0-
06	26100 X	-0-	-0-	-26100	-0-						Y		-0-					-0-
07	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-						Y		-0-					-0-
08	26562 X	26562	-0-	-0-	-0-		25008	3	1554	9	Y		1413	1413	0			-0-
09	28716 X	28716	-0-	-0-	-0-		27165	3	1551	9	Y		1410	1410	0			-0-
10	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-		25833	3			Y		-0-					-0-
DAVIS 01				WELL #:		14H		RRCID -> 293729		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13197		PERF.13270 - 16863				
05	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-		147	1	9189	3	Y		1283	1283	0			-0-
							1411	9										
06	6690 X	5275	-0-	-1415	-0-		71	1	4613	3	Y		537	537	0			-0-
							591	9										
07	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-		99	1	5838	3	Y		720	720	0			-0-
							792	9										
08	10788 X	5554	-0-	-5234	-0-		82	1	4425	3	Y		952	952	0			-0-
							1047	9										
09	10410 X	3095	-0-	-7315	-0-		48	1	2498	3	Y		499	499	0			-0-
							549	9										
10	10757 X	5153	-0-	-5604	-0-		108	1	5045	3	Y		-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 12H RRCID -> 293742 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755														
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
05	51096 X	51096	-0-	-0-	-0-	679	1	42402	3	Y	7286	7286	0	-0-
06	38057 X	38057	-0-	-0-	-0-	8015	9	31957	3	Y	5096	5096	0	-0-
07	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	494	1	28271	3	Y	4502	4502	0	-0-
08	51212 X	26222	-0-	-24990	-0-	5606	9	22216	3	Y	3267	3267	0	-0-
09	49440 X	22851	-0-	-26589	-0-	480	1	20097	3	Y	2154	2154	0	-0-
10	51088 X	15669	-0-	-35419	-0-	4952	9	15341	3	Y	-0-			-0-
						412	1							
						3594	9							
						385	1							
						2369	9							
						328	1							
DAVIS 01														
WELL #: 15H RRCID -> 293958 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945														
05	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	121	1	7555	3	Y	899	899	0	-0-
06	7260 X	6427	-0-	-833	-0-	989	9	5612	3	Y	662	662	0	-0-
07	7719 X	6591	-0-	-1128	-0-	87	1	5736	3	Y	689	689	0	-0-
08	8680 X	4667	-0-	-4013	-0-	728	9	3660	3	Y	854	854	0	-0-
09	8400 X	5775	-0-	-2625	-0-	97	1	4788	3	Y	814	814	0	-0-
10	8680 X	6096	-0-	-2584	-0-	758	9	5968	3	Y	-0-			-0-
						68	1							
						939	9							
						92	1							
						895	9							
						128	1							
EASLEY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294089 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094														
05	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	3071	1	18742	3	Y	1432	1425	0	22
06	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	33	4	1575	9					
07	25987 X	25987	-0-	-0-	-0-	3010	1	19879	3	Y	1815	1806	0	31
08	DLQ G-10	25272	-0-	25272	25272	37	4	1997	9					
09	DLQ G-10	22801	-0-	22801	48073	3110	1	20964	3	Y	1617	1606	0	42
10	DLQ G-10	24647	-0-	24647	72720	134	4	1779	9					
						2953	1	20269	3	Y	1756	1693	0	105
						118	4	1932	9					
						2569	1	18127	3	Y	1840	1857	0	88
						81	4	2024	9					
						2778	1	19718	3	Y	1923	1873	0	138
						36	4	2115	9					
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 294157 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147														
05	21235 X	15381	-0-	-5854	-0-	290	1	13459	3	Y	1484	1484	0	-0-
06	17490 X	15054	-0-	-2436	-0-	1632	9	12943	3	Y	1644	1644	0	-0-
07	17050 X	13997	-0-	-3053	-0-	303	1	12035	3	Y	1417	1417	0	-0-
08	DLQ G-10	13110	-0-	13110	13110	1808	9	10969	3	Y	1556	1556	0	-0-
09	DLQ G-10	11291	-0-	11291	24401	403	1	9445	3	Y	1289	1289	0	-0-
10	DLQ G-10	9666	-0-	9666	34067	1559	9	9115	3	Y	-0-			-0-
						429	1							
						1712	9							
						428	1							
						1418	9							
						551	1							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 294203 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13426 - 19011														
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
05	25947 X	23172	-0-	-2775	-0-	635	1	21269	3	Y	1153	1153	0	-0-
06	24540 X	22722	-0-	-1818	-0-	1268	9	21019	3	Y	1024	1024	0	-0-
07	24521 X	19586	-0-	-4935	-0-	577	1	17822	3	Y	1002	1002	0	-0-
08	DLQ G-10	18820	-0-	18820	18820	1126	9	16935	3	Y	1067	1067	0	-0-
09	DLQ G-10	18227	-0-	18227	37047	662	1	16539	3	Y	895	895	0	-0-
10	DLQ G-10	17656	-0-	17656	54703	1102	9	16902	3	Y	-0-			-0-
						711	1							
						1174	9							
						703	1							
						985	9							
						754	1							
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 10H RRCID -> 294309 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13462 - 18579														
05	28241 X	26605	-0-	-1636	-0-	746	1	24987	3	Y	793	793	0	-0-
06	27360 X	12119	-0-	-15241	-0-	872	9	11035	3	Y	710	710	0	-0-
07	28272 X	25076	-0-	-3196	-0-	303	1	23585	3	Y	558	558	0	-0-
08	DLQ G-10	23304	-0-	23304	23304	781	9	21802	3	Y	533	533	0	-0-
09	DLQ G-10	22145	-0-	22145	45449	877	1	20730	3	Y	485	485	0	-0-
10	DLQ G-10	21191	-0-	21191	66640	614	9	20286	3	Y	-0-			-0-
						916	1							
						586	9							
						881	1							
						534	9							
						905	1							
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 09H RRCID -> 294310 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13438 - 18712														
05	16151 X	13996	-0-	-2155	-0-	375	1	12556	3	Y	968	968	0	-0-
06	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	1065	9	16140	3	Y	843	843	0	-0-
07	16027 X	13075	-0-	-2952	-0-	443	1	11721	3	Y	835	835	0	-0-
08	DLQ G-10	12567	-0-	12567	12567	927	9	11152	3	Y	861	861	0	-0-
09	DLQ G-10	11688	-0-	11688	24255	435	1	10506	3	Y	668	668	0	-0-
10	DLQ G-10	10779	-0-	10779	35034	919	9	10319	3	Y	-0-			-0-
						468	1							
						947	9							
						447	1							
						735	9							
						460	1							
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 294311 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13383 - 18309														
05	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	254	1	11794	3	Y	1039	1039	0	-0-
06	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	1143	9	10407	3	Y	807	807	0	-0-
07	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	243	1	9785	3	Y	763	763	0	-0-
08	DLQ G-10	10200	-0-	10200	10200	888	9	9072	3	Y	703	703	0	-0-
09	DLQ G-10	8576	-0-	8576	18776	328	1	7597	3	Y	577	577	0	-0-
10	DLQ G-10	8157	-0-	8157	26933	839	9	7692	3	Y	-0-			-0-
						355	1							
						773	9							
						344	1							
						635	9							
						465	1							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															WELL #: 16H															RRCID -> 294312															COMPL. DATE 11/04/2022															TOTAL DEPTH 13132															PERF.13212 - 16934														
DAVIS 01																																																																																									
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																																																																				
05	8649	X	6962	-0-	-1687	-0-					94	1	5844	3	Y	931	931	0			-0-																																																																				
06	7920	X	5764	-0-	-2156	-0-					1024	9	4790	3	Y	818	818	0			-0-																																																																				
07	8184	X	4996	-0-	-3188	-0-					74	1	4126	3	Y	727	727	0			-0-																																																																				
08	DLQ	G-10	5181	-0-	5181	5181					900	9	4254	3	Y	771	771	0			-0-																																																																				
09	DLQ	G-10	3656	-0-	3656	8837					70	1	3088	3	Y	463	463	0			-0-																																																																				
10	DLQ	G-10	3636	-0-	3636	12473					800	9	3560	3	Y	-0-					-0-																																																																				
IVAS SMITH 02															WELL #: 02H															RRCID -> 294317															COMPL. DATE 02/23/2023															TOTAL DEPTH 12779															PERF.12813 - 18485														
05	23808	X	13243	-0-	-10565	-0-					10830	3	2413	9	Y	2194	2194	0			-0-																																																																				
06	22530	X	9468	-0-	-13062	-0-					7980	3	1488	9	Y	1353	1353	0			-0-																																																																				
*07	13733	X	7684	-0-	-6049	-0-					6461	3	1223	9	Y	1112	1112	0			-0-																																																																				
08	DLQ	G-10	9435	-0-	9435	9435					7695	3	1740	9	Y	1582	1582	0			-0-																																																																				
09	DLQ	G-10	4261	-0-	4261	13696					3405	3	856	9	Y	778	778	0			-0-																																																																				
10	DLQ	G-10	10592	-0-	10592	24288					10592	3			Y	-0-					-0-																																																																				
LUNA-MAY UNIT PSA															WELL #: 1H															RRCID -> 294319															COMPL. DATE 11/17/2018															TOTAL DEPTH 12419															PERF.12319 - 19909														
05	3317	X	2710	-0-	-607	-0-					532	1	1072	3	Y	998	973	0			80																																																																				
06	2820	X	1114	-0-	-1706	-0-					8	4	1098	9	Y	949	991	0			38																																																																				
07	2945	X	1790	-0-	-1155	-0-					22	1	48	3	Y	706	703	0			41																																																																				
08	DLQ	G-10	3706	-0-	3706	3706					1044	9	674	3	Y	1160	1133	0			68																																																																				
09	DLQ	G-10	1081	-0-	1081	4787					335	1	777	9	Y	913	917	0			64																																																																				
10	DLQ	G-10	517	-0-	517	5304					4	4	1004	9	Y	378	410	0			32																																																																				
IVAS SMITH 02															WELL #: 03H															RRCID -> 294350															COMPL. DATE 02/23/2023															TOTAL DEPTH 12822															PERF.12754 - 18461														
05	22878	X	12010	-0-	-10868	-0-					10969	3	1041	9	Y	946	946	0			-0-																																																																				
06	22140	X	10986	-0-	-11154	-0-					9830	3	1156	9	Y	1051	1051	0			-0-																																																																				
*07	15934	X	10138	-0-	-5796	-0-					9062	3	1076	9	Y	978	978	0			-0-																																																																				
08	DLQ	G-10	5906	-0-	5906	5906					5379	3	527	9	Y	479	479	0			-0-																																																																				
09	DLQ	G-10	6973	-0-	6973	12879					6196	3	777	9	Y	706	706	0			-0-																																																																				
10	DLQ	G-10	5408	-0-	5408	18287					5408	3			Y	-0-					-0-																																																																				
IVAS SMITH 02															WELL #: 04H															RRCID -> 294351															COMPL. DATE 02/23/2023															TOTAL DEPTH 12788															PERF.12710 - 18417														
05	25885	X	12070	-0-	-13815	-0-					10939	3	1131	9	Y	1028	1028	0			-0-																																																																				
06	25050	X	7511	-0-	-17539	-0-					6739	3	772	9	Y	702	702	0			-0-																																																																				
*07	14942	X	8308	-0-	-6634	-0-					7319	3	989	9	Y	899	899	0			-0-																																																																				
08	DLQ	G-10	6657	-0-	6657	6657					5978	3	679	9	Y	617	617	0			-0-																																																																				
09	DLQ	G-10	6014	-0-	6014	12671					5255	3	759	9	Y	690	690	0			-0-																																																																				
10	DLQ	G-10	4061	-0-	4061	16732					4061	3			Y	-0-					-0-																																																																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022														
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	
05	6386 X	4136	-0-	-2250	-0-	762	1	2766	3	404	404	0	2	
						164	4	444	9					
06	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	1033	1	3863	3	342	341	0	3	
						100	4	376	9					
07	4743 X	3041	-0-	-1702	-0-	698	1	1608	3	246	247	0	2	
						464	4	271	9					
08	4743 X	3747	-0-	-996	-0-	636	1	2397	3	314	313	0	3	
						369	4	345	9					
09	5370 X	3138	-0-	-2232	-0-	341	1	2315	3	253	253	0	3	
						204	4	278	9					
10	5549 X	385	-0-	-5164	-0-	32	1	162	3	169	170	0	2	
						5	4	186	9					
IVAS SMITH 02														
WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494														
05	33294 X	17182	-0-	-16112	-0-	15115	3	2067	9	1879	1879	0	-0-	
06	32220 X	17429	-0-	-14791	-0-	15058	3	2371	9	2155	2155	0	-0-	
*07	17794 X	15646	-0-	-2148	-0-	13711	3	1935	9	1759	1759	0	-0-	
08	17794 X	10795	-0-	-6999	-0-	9586	3	1209	9	1099	1099	0	-0-	
09	17430 X	14944	-0-	-2486	-0-	13200	3	1744	9	1585	1585	0	-0-	
10	18011 X	12095	-0-	-5916	-0-	12095	3		Y	-0-			-0-	
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 294355 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462														
05	2855 N	2202	-0-	-653	-0-	358	1	1510	3	300	300	0	7	
						4	4	330	9					
06	2100 N	970	-0-	-1130	-0-	143	1	562	3	238	238	0	7	
						3	4	262	9					
07	2170 N	20	-0-	-2150	-0-	1	3	19	9	17	24	0	-0-	
08	2418 X	644	-0-	-1774	-0-	102	1	494	3	34	33	0	1	
						11	4	37	9					
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				Y	-0-	1	0	-0-	
10	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	388	1	1804	3	307	297	0	10	
						11	4	338	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839														
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				Y	-0-			-0-	
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-			-0-	
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026														
05	5177 X	4665	-0-	-512	-0-	779	1	2826	3	811	812	0	4	
						168	4	892	9					
06	4080 X	4056	-0-	-24	-0-	667	1	2495	3	754	751	0	7	
						65	4	829	9					
07	4340 X	3247	-0-	-1093	-0-	628	1	1446	3	687	688	0	6	
						417	4	756	9					
08	DLQ G-10	3473	-0-	3473	3473	502	1	1895	3	714	714	0	6	
						291	4	785	9					
09	DLQ G-10	2200	-0-	2200	5673	209	1	1418	3	407	409	0	4	
						125	4	448	9					
10	DLQ G-10	2501	-0-	2501	8174	325	1	1637	3	443	443	0	4	
						52	4	487	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
LUNA UNIT															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 12H															RRCID -> 294358															COMPL. DATE 11/17/2018															TOTAL DEPTH 12277															PERF.12366 - 16158														
M O	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																																																																									
05	T. A.	1937	-0-	1937	5558	488	1	984	3	Y	415	395	0			33																																																																									
						8	4	457	9																																																																																
06	8043 X	2485	-0-	-5558	-0-	572	1	1235	3	Y	609	618	0			24																																																																									
						8	4	670	9																																																																																
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	575	1	1156	3	Y	494	489	0			29																																																																									
						6	4	543	9																																																																																
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	447	1	1078	3	Y	292	304	0			17																																																																									
						18	4	321	9																																																																																
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	366	1	1124	3	Y	346	339	0			24																																																																									
						74	4	381	9																																																																																
10	1054 N	949	-0-	-105	-0-	182	1	626	3	Y	108	123	0			9																																																																									
						22	4	119	9																																																																																
LUNA UNIT															WELL #: 16H															RRCID -> 294359															COMPL. DATE 06/12/2023															TOTAL DEPTH 12310															PERF.12422 - 19359														
05	T. A.	7388	-0-	7388	34391	1474	1	4756	3	Y	1025	1039	0			49																																																																									
						30	4	1128	9																																																																																
06	41149 X	6758	-0-	-34391	-0-	1193	1	4487	3	Y	937	938	0			48																																																																									
						47	4	1031	9																																																																																
07	10075 X	7020	-0-	-3055	-0-	896	1	4991	3	Y	996	1018	0			26																																																																									
						37	4	1096	9																																																																																
08	8556 X	6019	-0-	-2537	-0-	663	1	4385	3	Y	853	855	0			24																																																																									
						33	4	938	9																																																																																
09	8280 X	4951	-0-	-3329	-0-	528	1	3584	3	Y	751	765	0			10																																																																									
						13	4	826	9																																																																																
10	7378 X	6327	-0-	-1051	-0-	663	1	4585	3	Y	967	962	0			15																																																																									
						15	4	1064	9																																																																																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B															WELL #: 8H															RRCID -> 294360															COMPL. DATE 08/20/2020															TOTAL DEPTH 11734															PERF.11719 - 19100														
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	421	1	1777	3	Y	302	301	0			7																																																																									
						5	4	332	9																																																																																
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	441	1	1730	3	Y	248	248	0			7																																																																									
						11	4	273	9																																																																																
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	436	1	1785	3	Y	288	287	0			8																																																																									
						24	4	317	9																																																																																
08	DLQ G-10	2013	-0-	2013	2013	268	1	1292	3	Y	385	382	0			11																																																																									
						29	4	424	9																																																																																
09	DLQ G-10	1649	-0-	1649	3662	208	1	980	3	Y	386	383	0			14																																																																									
						36	4	425	9																																																																																
10	DLQ G-10	1746	-0-	1746	5408	223	1	1038	3	Y	435	435	0			14																																																																									
						6	4	479	9																																																																																
CHILDREN'S-WESTON UNIT															WELL #: 504H															RRCID -> 294362															COMPL. DATE 02/13/2017															TOTAL DEPTH 11996															PERF.12530 - 19286														
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	197	1	831	3	Y	188	187	0			4																																																																									
						2	4	207	9																																																																																
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	244	1	959	3	Y	342	337	0			9																																																																									
						6	4	376	9																																																																																
07	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	248	1	1015	3	Y	383	382	0			10																																																																									
						14	4	421	9																																																																																
08	DLQ G-10	961	-0-	961	961	126	1	606	3	Y	195	200	0			5																																																																									
						14	4	215	9																																																																																
09	DLQ G-10	763	-0-	763	1724	91	1	429	3	Y	206	204	0			7																																																																									
						16	4	227	9																																																																																
10	DLQ G-10	690	-0-	690	2414	84	1	393	3	Y	192	193	0			6																																																																									
						2	4	211	9																																																																																

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043														
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
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	741	1	2688	3	Y	755	756	0	4
						160	4	831	9					
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	690	1	2580	3	Y	671	669	0	6
						67	4	738	9					
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	629	1	1448	3	Y	603	603	0	6
						418	4	663	9					
08	DLQ G-10	3398	-0-	3398	3398	510	1	1925	3	Y	606	607	0	5
						296	4	667	9					
09	DLQ G-10	1920	-0-	1920	5318	190	1	1291	3	Y	295	297	0	3
						114	4	325	9					
10	DLQ G-10	1970	-0-	1970	7288	259	1	1305	3	Y	332	332	0	3
						41	4	365	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294371 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286														
05	11005 X	9506	-0-	-1499	-0-	1713	1	7229	3	Y	494	493	0	12
						21	4	543	9					
06	10530 X	9984	-0-	-546	-0-	1857	1	7287	3	Y	723	715	0	20
						45	4	795	9					
07	10881 X	9813	-0-	-1068	-0-	1798	1	7368	3	Y	499	506	0	13
						98	4	549	9					
08	DLQ G-10	3974	-0-	3974	3974	604	1	2912	3	Y	357	360	0	10
						65	4	393	9					
09	DLQ G-10	1643	-0-	1643	5617	232	1	1094	3	Y	252	253	0	9
						40	4	277	9					
10	DLQ G-10	3848	-0-	3848	9465	593	1	2761	3	Y	434	429	0	14
						17	4	477	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784														
05	4123 X	4026	-0-	-97	-0-	620	1	2616	3	Y	711	709	0	17
						8	4	782	9					
06	3990 X	3467	-0-	-523	-0-	565	1	2217	3	Y	610	610	0	17
						14	4	671	9					
07	3999 X	3869	-0-	-130	-0-	616	1	2524	3	Y	632	632	0	17
						34	4	695	9					
08	DLQ G-10	2817	-0-	2817	2817	405	1	1950	3	Y	381	387	0	11
						43	4	419	9					
09	DLQ G-10	3092	-0-	3092	5909	437	1	2059	3	Y	474	468	0	17
						75	4	521	9					
10	DLQ G-10	2191	-0-	2191	8100	337	1	1570	3	Y	249	258	0	8
						10	4	274	9					
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294382 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521														
05	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	1432	1	4622	3	Y	1739	1693	0	83
						29	4	1913	9					
06	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	1124	1	4230	3	Y	760	804	0	39
						44	4	836	9					
07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	782	1	4356	3	Y	1133	1143	0	29
						32	4	1246	9					
08	DLQ G-10	301	-0-	301	301	6	1	41	3	Y	231	254	0	6
						254	9							
09	DLQ G-10	5738	-0-	5738	6039	676	1	4584	3	Y	419	419	0	6
						17	4	461	9					
10	DLQ G-10	1969	-0-	1969	8008	236	1	1633	3	Y	86	91	0	1
						5	4	95	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294383 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 17542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	571 1	1843 3	12 4	292 9	Y	265	269 0		13
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	562 1	2115 3	22 4	257 9	Y	234	235 0		12
07	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	369 1	2056 3	15 4	305 9	Y	277	282 0		7
08	3565 X	473	-0-	-3092	-0-	22 1	142 3	1 4	308 9	Y	280	279 0		8
09	3450 X	208	-0-	-3242	-0-	13 1	86 3	109 9		Y	99	106 0		1
10	3069 X	338	-0-	-2731	-0-	28 1	196 3	1 4	113 9	Y	103	102 0		2
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294384 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12334 - 17614														
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	913 1	2945 3	19 4	457 9	Y	415	420 0		20
06	4560 X	3820	-0-	-740	-0-	703 1	2643 3	27 4	447 9	Y	406	405 0		21
07	4805 X	3556	-0-	-1249	-0-	472 1	2629 3	19 4	436 9	Y	396	407 0		10
08	4805 X	797	-0-	-4008	-0-	93 1	614 3	5 4	85 9	Y	77	85 0		2
09	4650 X	718	-0-	-3932	-0-	79 1	536 3	2 4	101 9	Y	92	93 0		1
10	4340 X	597	-0-	-3743	-0-	68 1	469 3	2 4	58 9	Y	53	53 0		1
MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 294387 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849														
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	1294 1	2607 3	20 4	800 9	Y	727	709 0		58
06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	1187 1	2563 3	17 4	716 9	Y	651	683 0		26
07	3472 X	741	-0-	-2731	-0-	173 1	348 3	2 4	218 9	Y	198	212 0		12
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	12 0		-0-
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			-0-
10	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	973 1	3349 3	118 4	557 9	Y	506	464 0		42
MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 294388 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117														
05	9207 X	8094	-0-	-1113	-0-	2304 1	4640 3	36 4	1114 9	Y	1013	1030 0		81
06	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	2850 1	6155 3	41 4	1782 9	Y	1620	1636 0		65
07	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	3166 1	6365 3	34 4	1935 9	Y	1759	1721 0		103
08	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	2809 1	6772 3	114 4	1628 9	Y	1480	1496 0		87
09	10830 X	10528	-0-	-302	-0-	2136 1	6553 3	431 4	1408 9	Y	1280	1278 0		89
10	11501 X	7315	-0-	-4186	-0-	1474 1	5072 3	179 4	590 9	Y	536	580 0		45

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MAY UNIT 1															
WELL #: 9H RRCID -> 294410 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8773 X	7583	-0-	-1190	-0-	1921	1	3869	3	Y	1603	1566	0		129
						30	4	1763	9						
06	8490 X	7487	-0-	-1003	-0-	1818	1	3926	3	Y	1561	1627	0		63
						26	4	1717	9						
07	8215 X	2174	-0-	-6041	-0-	520	1	1046	3	Y	547	578	0		32
						6	4	602	9						
08	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	32	0		-0-
09	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	2	2	0		-0-
10	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	1689	1	5811	3	Y	834	764	0		70
						205	4	917	9						
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 294411 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11933 - 16928															
05	11866 X	4139	-0-	-7727	-0-	682	1	2879	3	Y	518	523	0		12
						8	4	570	9						
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	628	1	2464	3	Y	536	533	0		15
						15	4	590	9						
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	773	1	3169	3	Y	598	597	0		16
						42	4	658	9						
08	4154 X	3515	-0-	-639	-0-	496	1	2392	3	Y	522	523	0		15
						53	4	574	9						
09	4020 X	1500	-0-	-2520	-0-	210	1	990	3	Y	240	246	0		9
						36	4	264	9						
10	4650 X	4164	-0-	-486	-0-	628	1	2922	3	Y	542	533	0		18
						18	4	596	9						
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 294412 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12054 - 17561															
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	450	1	1898	3	Y	396	418	0		9
						6	4	436	9						
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	646	1	2535	3	Y	932	915	0		26
						15	4	1025	9						
07	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	717	1	2939	3	Y	1949	1923	0		52
						39	4	2144	9						
08	5642 X	4606	-0-	-1036	-0-	582	1	2805	3	Y	1051	1074	0		29
						63	4	1156	9						
09	5460 X	4561	-0-	-899	-0-	556	1	2619	3	Y	1174	1160	0		43
						95	4	1291	9						
10	5828 X	3707	-0-	-2121	-0-	434	1	2018	3	Y	1130	1136	0		37
						12	4	1243	9						
IVAS SMITH 02 WELL #: 05H RRCID -> 294445 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12791 - 18435															
05	27962 X	16867	-0-	-11095	-0-	15230	3	1637	9	Y	1488	1488	0		-0-
06	27060 X	14389	-0-	-12671	-0-	12929	3	1460	9	Y	1327	1327	0		-0-
*07	18662 X	11913	-0-	-6749	-0-	10662	3	1251	9	Y	1137	1137	0		-0-
08	18662 X	11185	-0-	-7477	-0-	10160	3	1025	9	Y	932	932	0		-0-
09	18060 X	10798	-0-	-7262	-0-	9606	3	1192	9	Y	1084	1084	0		-0-
10	16864 X	8363	-0-	-8501	-0-	8363	3			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 294460 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541														
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
05	9269 X	7949	-0-	-1320	-0-	1191 15 4	5027 3 1716 9	Y	1560	1526 0				37
06	6990 X	1710	-0-	-5280	-0-	277 7 4	1089 3 337 9	Y	306	335 0				8
07	5487 X	743	-0-	-4744	-0-	113 6 4	464 3 160 9	Y	145	149 0				4
08	7936 X	2281	-0-	-5655	-0-	342 37 4	1650 3 252 9	Y	229	227 0				6
09	7680 X	236	-0-	-7444	-0-	34 6 4	160 3 36 9	Y	33	38 0				1
10	7936 X	3651	-0-	-4285	-0-	506 14 4	2354 3 777 9	Y	706	684 0				23
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 294461 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	253			Y	-0-					-0-
06	253 X	-0-	-0-	-253	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1 3	14 9	Y	13	13 0				-0-
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 294463 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139														
05	11129 X	8647	-0-	-2482	-0-	1361 17 4	5745 3 1524 9	Y	1385	1390 0				33
06	10770 X	8509	-0-	-2261	-0-	1402 34 4	5502 3 1571 9	Y	1428	1422 0				39
07	11129 X	6967	-0-	-4162	-0-	1117 61 4	4578 3 1211 9	Y	1101	1111 0				29
08	10044 X	5515	-0-	-4529	-0-	750 81 4	3617 3 1067 9	Y	970	972 0				27
09	9060 X	504	-0-	-8556	-0-	60 10 4	285 3 149 9	Y	135	157 0				5
10	8804 X	6264	-0-	-2540	-0-	855 24 4	3979 3 1406 9	Y	1278	1241 0				42
MORGAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294512 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091														
05	T. A.	7465	-0-	7465	29003	1602 33 4	5171 3 659 9	Y	599	606 0				29
06	36870 X	7867	-0-	-29003	-0-	1482 58 4	5575 3 752 9	Y	684	678 0				35
07	7533 X	6466	-0-	-1067	-0-	880 36 4	4904 3 646 9	Y	587	607 0				15
08	7719 X	7637	-0-	-82	-0-	870 43 4	5758 3 966 9	Y	878	868 0				25
09	7860 X	4787	-0-	-3073	-0-	530 13 4	3599 3 645 9	Y	586	603 0				8
10	8122 X	4764	-0-	-3358	-0-	509 12 4	3517 3 726 9	Y	660	658 0				10

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
MORGAN UNIT																
WELL #: 11H RRCID -> 294513 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138																
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
05	5580 X	5229	-0-	-351	-0-	1075	1	3468	3	Y	604	614	0			29
						22	4	664	9							
06	5400 X	4935	-0-	-465	-0-	901	1	3390	3	Y	554	555	0			28
						35	4	609	9							
07	5828 X	4323	-0-	-1505	-0-	602	1	3352	3	Y	313	333	0			8
						25	4	344	9							
08	5828 X	3335	-0-	-2493	-0-	383	1	2531	3	Y	365	363	0			10
						19	4	402	9							
09	5640 X	3426	-0-	-2214	-0-	377	1	2558	3	Y	438	442	0			6
						9	4	482	9							
10	5239 X	3612	-0-	-1627	-0-	385	1	2666	3	Y	502	500	0			8
						9	4	552	9							
KENNEDY																
WELL #: 12H RRCID -> 294525 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12340 - 19208																
05	T. A.	2867	-0-	2867	7195	187	1	2302	3	Y	340	339	0			8
						4	4	374	9							
06	9905 X	2710	-0-	-7195	-0-	190	1	2041	3	Y	430	413	0			25
						6	4	473	9							
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	166	1	1627	3	Y	375	382	0			18
						7	4	413	9							
08	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	246	1	2110	3	Y	355	356	0			17
						10	4	391	9							
09	2760 X	1850	-0-	-910	-0-	159	1	1473	3	Y	192	192	0			17
						7	4	211	9							
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	257	1	2614	3	Y	338	334	0			21
						8	4	372	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B																
WELL #: 6H RRCID -> 294527 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955																
05	3875 X	3342	-0-	-533	-0-	527	1	1913	3	Y	716	717	0			3
						114	4	788	9							
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	660	1	2470	3	Y	513	511	0			5
						64	4	564	9							
07	3565 X	2691	-0-	-874	-0-	575	1	1325	3	Y	372	374	0			3
						382	4	409	9							
08	3565 X	2735	-0-	-830	-0-	428	1	1616	3	Y	403	403	0			3
						248	4	443	9							
09	3750 X	2283	-0-	-1467	-0-	217	1	1475	3	Y	419	418	0			4
						130	4	461	9							
10	3875 X	2387	-0-	-1488	-0-	293	1	1474	3	Y	521	520	0			5
						47	4	573	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B																
WELL #: 4H RRCID -> 294553 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886																
05	4836 X	1046	-0-	-3790	-0-	135	1	488	3	Y	358	358	0			2
						29	4	394	9							
06	3600 X	704	-0-	-2896	-0-	88	1	330	3	Y	252	252	0			2
						9	4	277	9							
07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	881	1	2029	3	Y	734	729	0			7
						586	4	807	9							
08	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	343	1	1293	3	Y	427	430	0			4
						199	4	470	9							
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	279	1	1895	3	Y	428	428	0			4
						167	4	471	9							
10	4309 X	2717	-0-	-1592	-0-	351	1	1768	3	Y	493	492	0			5
						56	4	542	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
RIDLEY FARMS 01															
WELL #: 08H RRCID -> 294558 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13483 - 18846															
M O	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	29481 X	26088	-0-	-3393	-0-	718	1	24032	3	Y	1216	1216	0		-0-
06	27330 X	26004	-0-	-1326	-0-	1338	9	24267	3	Y	973	973	0		-0-
07	28241 X	23102	-0-	-5139	-0-	667	1	21281	3	Y	936	936	0		-0-
08	28117 X	22330	-0-	-5787	-0-	1070	9	20365	3	Y	1009	1009	0		-0-
09	26010 X	21515	-0-	-4495	-0-	791	1	19740	3	Y	851	851	0		-0-
10	26877 X	20887	-0-	-5990	-0-	1030	9	19995	3	Y	-0-				-0-
JANSSEN - OETKEN 01 E															
WELL #: 05H RRCID -> 294567 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13658 - 20721															
05	25885 X	19160	-0-	-6725	-0-	532	1	16759	3	Y	1699	1699	0		-0-
06	21900 X	18327	-0-	-3573	-0-	1869	9	15670	3	Y	1855	1855	0		-0-
07	22630 X	16540	-0-	-6090	-0-	616	1	14707	3	Y	1121	1121	0		-0-
08	21390 X	12045	-0-	-9345	-0-	2041	9	10890	3	Y	877	877	0		-0-
09	19800 X	7817	-0-	-11983	-0-	600	1	7323	3	Y	313	313	0		-0-
10	19158 X	13327	-0-	-5831	-0-	1233	9	13049	3	Y	-0-				-0-
DAVIS 01															
WELL #: 13H RRCID -> 294569 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747															
05	24238 X	24238	-0-	-0-	-0-	321	1	20044	3	Y	3521	3521	0		-0-
06	19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	3873	9	16194	3	Y	2433	2433	0		-0-
07	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	250	1	14863	3	Y	2182	2182	0		-0-
08	24304 X	15300	-0-	-9004	-0-	2676	9	13241	3	Y	1648	1648	0		-0-
09	23460 X	12189	-0-	-11271	-0-	252	1	10429	3	Y	1418	1418	0		-0-
10	24242 X	7937	-0-	-16305	-0-	2400	9	7771	3	Y	-0-				-0-
DULLYE 01															
WELL #: 05H RRCID -> 294579 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13441 - 17867															
05	3100 N	16818	-0-	13718	13718	338	1	15724	3	Y	687	687	0		-0-
06	3000 N	32082	-0-	29082	42800	756	9	28078	3	Y	3044	3044	0		-0-
07	3100 N	21515	-0-	18415	61215	656	1	18635	3	Y	2051	2051	0		-0-
08	78651 X	17436	-0-	-61215	-0-	3348	9	14822	3	Y	1849	1849	0		-0-
09	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	624	1	11903	3	Y	1528	1528	0		-0-
10	14229 X	11461	-0-	-2768	-0-	2256	9	10808	3	Y	-0-				-0-
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC															
WELL #: 01H RRCID -> 294599 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	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											
JANSSEN - OETKEN 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 294627	COMPL. DATE 04/10/2023	TOTAL	DEPTH 13664	PERF.13624	- 20701				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	36208 X	27848	-0-	-8360	-0-	790 2149	1 9	24909	3	Y	1954	1954 0	-0-
06	30840 X	26628	-0-	-4212	-0-	926 2157	1 9	23545	3	Y	1961	1961 0	-0-
07	30721 X	24672	-0-	-6049	-0-	917 1271	1 9	22484	3	Y	1155	1155 0	-0-
08	30721 X	20588	-0-	-10133	-0-	338 886	1 9	19364	3	Y	805	805 0	-0-
09	28530 X	22267	-0-	-6263	-0-	428 909	1 9	20930	3	Y	826	826 0	-0-
10	27838 X	19327	-0-	-8511	-0-	403	1	18924	3	Y	-0-		-0-
JANSSEN - OETKEN 01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 294653	COMPL. DATE 04/10/2023	TOTAL	DEPTH 13530	PERF.13568	- 20413				
05	31000 X	23705	-0-	-7295	-0-	661 2214	1 9	20830	3	Y	2013	2013 0	-0-
06	26430 X	22606	-0-	-3824	-0-	744 2959	1 9	18903	3	Y	2690	2690 0	-0-
07	27311 X	20696	-0-	-6615	-0-	744 1707	1 9	18245	3	Y	1552	1552 0	-0-
08	24583 X	18603	-0-	-5980	-0-	297 1334	1 9	16972	3	Y	1213	1213 0	-0-
09	23790 X	19580	-0-	-4210	-0-	370 1124	1 9	18086	3	Y	1022	1022 0	-0-
10	23715 X	16348	-0-	-7367	-0-	341	1	16007	3	Y	-0-		-0-
JANSSEN - OETKEN 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 294654	COMPL. DATE 04/10/2023	TOTAL	DEPTH 13668	PERF.13628	- 20541				
05	22785 X	8984	-0-	-13801	-0-	259 564	1 9	8161	3	Y	513	513 0	-0-
06	17760 X	8130	-0-	-9630	-0-	279 752	1 9	7099	3	Y	684	684 0	-0-
07	17670 X	14718	-0-	-2952	-0-	554 569	1 9	13595	3	Y	517	517 0	-0-
08	17670 X	14541	-0-	-3129	-0-	239 615	1 9	13687	3	Y	559	559 0	-0-
09	16380 X	11096	-0-	-5284	-0-	211 589	1 9	10296	3	Y	535	535 0	-0-
10	14725 X	9184	-0-	-5541	-0-	191	1	8993	3	Y	-0-		-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 294658	COMPL. DATE 01/13/2023	TOTAL	DEPTH 13185	PERF.13149	- 18305				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 10H RRCID -> 294676 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9920 X	8030	-0-	-1890	-0-	1301 16 4	5491 1222 9	3	Y	1111	1119	0		26
06	9600 X	7148	-0-	-2452	-0-	1161 28 4	4556 1403 9	3	Y	1275	1266	0		35
07	9920 X	6330	-0-	-3590	-0-	1013 55 4	4153 1109 9	3	Y	1008	1016	0		27
08	9331 X	7599	-0-	-1732	-0-	1078 116 4	5197 1208 9	3	Y	1098	1094	0		31
09	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	1329 228 4	6265 1823 9	3	Y	1657	1628	0		60
10	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	1404 40 4	6533 1790 9	3	Y	1627	1633	0		54
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463														
05	T. A.	4353	-0-	4353	14052	654 8 4	2760 931 9	3	Y	846	845	0		20
06	17352 X	3300	-0-	-14052	-0-	533 13 4	2092 662 9	3	Y	602	605	0		17
07	3596 X	3567	-0-	-29	-0-	629 34 4	2576 328 9	3	Y	298	307	0		8
08	4247 X	2688	-0-	-1559	-0-	382 41 4	1841 424 9	3	Y	385	382	0		11
09	4110 X	238	-0-	-3872	-0-	5 1 4	24 208 9	3	Y	189	193	0		7
10	4247 X	18	-0-	-4229	-0-	1 13 9	4 3	3	Y	12	19	0		-0-
KOWALIK 228-1R WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565														
05	13826 X	9011	-0-	-4815	-0-	1338 16 4	5646 2011 9	3	Y	1828	1808	0		43
06	6780 X	5895	-0-	-885	-0-	892 21 4	3499 1483 9	3	Y	1348	1354	0		37
07	6479 X	4550	-0-	-1929	-0-	666 36 4	2728 1120 9	3	Y	1018	1028	0		27
08	9021 X	172	-0-	-8849	-0-	6 1 4	30 135 9	3	Y	123	147	0		3
09	8730 X	73	-0-	-8657	-0-	6 1 4	29 37 9	3	Y	34	36	0		1
10	9021 X	137	-0-	-8884	-0-	16 48 9	73 3	3	Y	44	44	0		1
KOWALIK 228-1R WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065														
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	537 7 4	2265 436 9	3	Y	396	426	0		9
06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	782 19 4	3071 670 9	3	Y	609	601	0		17
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	619 34 4	2539 484 9	3	Y	440	445	0		12
08	5239 X	2549	-0-	-2690	-0-	339 36 4	1636 538 9	3	Y	489	487	0		14
09	5070 X	3221	-0-	-1849	-0-	383 66 4	1805 967 9	3	Y	879	861	0		32
10	4681 X	9	-0-	-4672	-0-	1 2 9	6 3	3	Y	2	34	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 4H RRCID -> 294681 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233														
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	
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	298	1	1817	3	Y	682	672 0	11	
						3	4	750	9					
06	3510 X	52	-0-	-3458	-0-	1	1	4	3	Y	43	53 0	1	
						47	9							
07	3627 X	155	-0-	-3472	-0-	2	1	14	3	Y	126	124 0	3	
						139	9							
08	3782 X	494	-0-	-3288	-0-	58	1	381	3	Y	47	49 0	1	
						3	4	52	9					
*09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	1 0	-0-	
*10	2883 X	94	-0-	-2789	-0-	6	1	43	3	Y	41	40 0	1	
						45	9							
FRANK MALEK 02														
WELL #: 02H RRCID -> 294696 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13003 - 19430														
05	41509 X	18176	-0-	-23333	-0-	17476	3	700	9	Y	636	636 0	-0-	
06	36450 X	80	-0-	-36370	-0-	50	3	30	9	Y	27	27 0	-0-	
*07	35557 X	77	-0-	-35480	-0-	44	3	33	9	Y	30	30 0	-0-	
08	26908 X	-0-	-0-	-26908	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294708 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12020 - 16774														
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	345	1	1455	3	Y	533	531 0	13	
						4	4	586	9					
06	2010 X	810	-0-	-1200	-0-	74	1	292	3	Y	402	404 0	11	
						2	4	442	9					
07	2077 N	1698	-0-	-379	-0-	281	1	1150	3	Y	229	234 0	6	
						15	4	252	9					
08	2573 X	1839	-0-	-734	-0-	254	1	1226	3	Y	302	300 0	8	
						27	4	332	9					
09	2340 X	958	-0-	-1382	-0-	119	1	560	3	Y	235	234 0	9	
						20	4	259	9					
10	2387 X	1688	-0-	-699	-0-	275	1	1280	3	Y	114	119 0	4	
						8	4	125	9					
FRANK MALEK 02														
WELL #: 04H RRCID -> 294801 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12911 - 19355														
05	40207 X	14316	-0-	-25891	-0-	13432	3	884	9	Y	804	804 0	-0-	
06	33930 X	22644	-0-	-11286	-0-	21452	3	1192	9	Y	1084	1084 0	-0-	
*07	30690 X	21404	-0-	-9286	-0-	20408	3	996	9	Y	905	905 0	-0-	
08	19282 X	18865	-0-	-417	-0-	17378	3	1487	9	Y	1352	1352 0	-0-	
09	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	22803	3	966	9	Y	878	878 0	-0-	
10	23405 X	21285	-0-	-2120	-0-	21285	3			Y	-0-	-0-	-0-	
JANSSSEN - OETKEN 01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 294829 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13735 - 20669														
05	27590 X	20568	-0-	-7022	-0-	589	1	18576	3	Y	1275	1275 0	-0-	
						1403	9							
06	25470 X	20821	-0-	-4649	-0-	729	1	18528	3	Y	1422	1422 0	-0-	
						1564	9							
07	20646 X	18707	-0-	-1939	-0-	692	1	16975	3	Y	945	945 0	-0-	
						1040	9							
08	20646 X	18693	-0-	-1953	-0-	290	1	16588	3	Y	1650	1650 0	-0-	
						1815	9							
09	20820 X	20405	-0-	-415	-0-	377	1	18419	3	Y	1463	1463 0	-0-	
						1609	9							
10	21514 X	15755	-0-	-5759	-0-	328	1	15427	3	Y	-0-	-0-	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
MANGIONE 01				WELL #:		16H	RRCID ->	294838	COMPL.	DATE	05/25/2023	TOTAL	DEPTH	13018	PERF.12848 - 17073		
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
05	14074 X	7816	-0-	-6258	-0-		6575	3	1241	9	Y	1128	1128	0			-0-
06	10500 X	5156	-0-	-5344	-0-		4585	3	571	9	Y	519	519	0			-0-
07	10850 X	9638	-0-	-1212	-0-		7731	3	1907	9	Y	1734	1734	0			-0-
08	10044 X	7541	-0-	-2503	-0-		6016	3	1525	9	Y	1386	1386	0			-0-
09	8730 X	8467	-0-	-263	-0-		7118	3	1349	9	Y	1226	1226	0			-0-
10	9641 X	6214	-0-	-3427	-0-		6214	3			Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 02				WELL #:		05H	RRCID ->	294943	COMPL.	DATE	04/23/2023	TOTAL	DEPTH	13109	PERF.12826 - 19269		
05	47306 X	22234	-0-	-25072	-0-		21551	3	683	9	Y	621	621	0			-0-
06	40590 X	34294	-0-	-6296	-0-		33071	3	1223	9	Y	1112	1112	0			-0-
*07	39928 X	28231	-0-	-11697	-0-		27030	3	1201	9	Y	1092	1092	0			-0-
08	29724 X	29724	-0-	-0-	-0-		28739	3	985	9	Y	895	895	0			-0-
09	34290 X	26979	-0-	-7311	-0-		25954	3	1025	9	Y	932	932	0			-0-
10	35433 X	6810	-0-	-28623	-0-		6810	3			Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 02				WELL #:		03H	RRCID ->	294984	COMPL.	DATE	04/23/2023	TOTAL	DEPTH	13065	PERF.12893 - 19328		
05	38409 X	17721	-0-	-20688	-0-		17026	3	695	9	Y	632	632	0			-0-
06	33570 X	25972	-0-	-7598	-0-		24639	3	1333	9	Y	1212	1212	0			-0-
*07	34602 X	34602	-0-	-0-	-0-		32541	3	2061	9	Y	1874	1874	0			-0-
08	36766 X	36766	-0-	-0-	-0-		35101	3	1665	9	Y	1514	1514	0			-0-
09	33908 X	33908	-0-	-0-	-0-		32139	3	1769	9	Y	1608	1608	0			-0-
10	33945 X	29780	-0-	-4165	-0-		29780	3			Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B				WELL #:		502H	RRCID ->	294985	COMPL.	DATE	09/30/2016	TOTAL	DEPTH	11732	PERF.11620 - 17577		
05	T. A.	2416	-0-	2416	11882		388	1	1407	3	Y	488	490	0			2
							84	4	537	9							
06	13799 X	1917	-0-	-11882	-0-		314	1	1174	3	Y	362	361	0			3
							31	4	398	9							
07	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-		939	1	2163	3	Y	666	663	0			6
							624	4	733	9							
08	3100 X	561	-0-	-2539	-0-		50	1	187	3	Y	268	272	0			2
							29	4	295	9							
09	3000 X	264	-0-	-2736	-0-		16	1	106	3	Y	121	122	0			1
							9	4	133	9							
10	4464 X	762	-0-	-3702	-0-		84	1	421	3	Y	222	221	0			2
							13	4	244	9							

THREE SISTERS 01				WELL #:		70H	RRCID ->	295035	COMPL.	DATE	06/16/2023	TOTAL	DEPTH	13098	PERF.12856 - 19675		
05	68138 X	44607	-0-	-23531	-0-		1042	1	41627	3	Y	1762	1762	0			-0-
							1938	9									
06	62610 X	47905	-0-	-14705	-0-		1093	1	44721	3	Y	1901	1901	0			-0-
							2091	9									
*07	62682 X	46638	-0-	-16044	-0-		992	1	43591	3	Y	1868	1868	0			-0-
							2055	9									
08	58931 X	46522	-0-	-12409	-0-		986	1	43543	3	Y	1812	1812	0			-0-
							1993	9									
09	54660 X	42709	-0-	-11951	-0-		1041	1	39735	3	Y	1757	1757	0			-0-
							1933	9									
10	49507 X	39594	-0-	-9913	-0-		1084	1	38510	3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 68H RRCID -> 295040 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.12758 - 19719														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	56389 X	37616	-0-	-18773	-0-	881	1	35220	3	Y	1377	1377	0	-0-
06	51180 X	40084	-0-	-11096	-0-	1515	9	37510	3	Y	1506	1506	0	-0-
*07	49321 X	37230	-0-	-12091	-0-	917	1	34901	3	Y	1395	1395	0	-0-
08	46407 X	37445	-0-	-8962	-0-	1657	9	35146	3	Y	1366	1366	0	-0-
09	43080 X	33502	-0-	-9578	-0-	794	1	31273	3	Y	1282	1282	0	-0-
10	41416 X	30255	-0-	-11161	-0-	1535	9	29427	3	Y	-0-			-0-
						796	1							
						1503	9							
						819	1							
						1410	9							
						828	1							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 69H RRCID -> 295041 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12773 - 19688														
05	57660 X	36010	-0-	-21650	-0-	846	1	33792	3	Y	1247	1247	0	-0-
06	52140 X	41994	-0-	-10146	-0-	1372	9	39544	3	Y	1349	1349	0	-0-
*07	50933 X	38112	-0-	-12821	-0-	966	1	35846	3	Y	1318	1318	0	-0-
08	47926 X	39324	-0-	-8602	-0-	1484	9	37105	3	Y	1254	1254	0	-0-
09	44460 X	32805	-0-	-11655	-0-	816	1	30683	3	Y	1198	1198	0	-0-
10	43400 X	28850	-0-	-14550	-0-	1450	9	28060	3	Y	-0-			-0-
						840	1							
						1379	9							
						804	1							
						1318	9							
						790	1							
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295047 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12162 - 20555														
05	26629 X	21161	-0-	-5468	-0-	3378	1	14253	3	Y	3171	3152	0	75
06	25050 X	7025	-0-	-18025	-0-	42	4	3488	9	Y	970	1018	0	27
07	23839 X	22994	-0-	-845	-0-	1204	1	4725	3	Y	3652	3581	0	98
08	22475 X	20560	-0-	-1915	-0-	29	4	1067	9	Y	3399	3402	0	95
09	20490 X	16838	-0-	-3652	-0-	3683	1	15093	3	Y	2883	2873	0	105
10	22723 X	18103	-0-	-4620	-0-	201	4	4017	9	Y	2969	2976	0	98
						2838	1	13678	3	Y				
						305	4	3739	9					
						2323	1	10946	3	Y				
						398	4	3171	9					
						2612	1	12151	3	Y				
						74	4	3266	9					
MANGIONE 01														
WELL #: 18H RRCID -> 295062 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12865 - 17042														
05	11191 X	6494	-0-	-4697	-0-	5269	3	1225	9	Y	1114	1114	0	-0-
06	8610 X	2663	-0-	-5947	-0-	2368	3	295	9	Y	268	268	0	-0-
07	8742 X	3792	-0-	-4950	-0-	3091	3	701	9	Y	637	637	0	-0-
08	7843 X	3325	-0-	-4518	-0-	2696	3	629	9	Y	572	572	0	-0-
09	6930 X	3259	-0-	-3671	-0-	2676	3	583	9	Y	530	530	0	-0-
10	6479 X	2657	-0-	-3822	-0-	2657	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
CHILDREN WESTON-MOBIL A SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295247	COMPL. DATE	10/03/2023	TOTAL	DEPTH	12077	PERF.12337 - 18177	
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
05	12028 X	9782	-0-	-2246	-0-	1505 1	6353 3	Y	1732	1727 0			41
						19 4	1905 9						
06	11640 X	3418	-0-	-8222	-0-	542 1	2127 3	Y	669	692 0			18
						13 4	736 9						
07	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	1995 1	8177 3	Y	1371	1352 0			37
						109 4	1508 9						
08	8959 X	8779	-0-	-180	-0-	1180 1	5689 3	Y	1621	1613 0			45
						127 4	1783 9						
09	8670 X	8100	-0-	-570	-0-	1025 1	4829 3	Y	1883	1859 0			69
						175 4	2071 9						
10	8959 X	7743	-0-	-1216	-0-	1109 1	5161 3	Y	1311	1337 0			43
						31 4	1442 9						
HERREJON 01													
		WELL #:		05H	RRCID ->	295342	COMPL. DATE	07/17/2022	TOTAL	DEPTH	6485	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HERREJON 01													
		WELL #:		08H	RRCID ->	295397	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL	DEPTH	12320	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A													
		WELL #:		12H	RRCID ->	295438	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL	DEPTH	11565	PERF.11602 - 17533	
05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	905 1	3283 3	Y	711	713 0			3
						195 4	782 9						
06	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	1029 1	3848 3	Y	1074	1067 0			10
						100 4	1181 9						
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	656 1	1511 3	Y	657	661 0			6
						436 4	723 9						
08	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	1260 1	4754 3	Y	1584	1576 0			14
						731 4	1742 9						
09	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	687 1	4667 3	Y	1213	1215 0			12
						411 4	1334 9						
10	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	1090 1	5488 3	Y	1135	1136 0			11
						174 4	1249 9						
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D													
		WELL #:		04H	RRCID ->	295498	COMPL. DATE	08/22/2023	TOTAL	DEPTH	12761	PERF.12837 - 19075	
05	30038 X	30038	-0-	-0-	-0-	658 1	26210 3	Y	2882	2882 0			-0-
						3170 9							
06	4590 X	2509	-0-	-2081	-0-	53 1	2178 3	Y	253	253 0			-0-
						278 9							
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	-0-				-0-
08	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-			Y	-0-				-0-
09	29730 X	-0-	-0-	-29730	-0-			Y	-0-				-0-
10	30039 X	-0-	-0-	-30039	-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 - WILBUR E 01 A WELL #: 01H RRCID -> 295512 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090														
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
05	20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	451 1	17969 3	Y	1526	1526	0			-0-
06	22776 X	22776	-0-	-0-	-0-	1679 9	501 1	20381 3	Y	1722	1722	0		-0-
*07	27302 X	27302	-0-	-0-	-0-	1894 9	570 1	24888 3	Y	1676	1676	0		-0-
08	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	1844 9	501 1	21996 3	Y	1178	1178	0		-0-
09	22770 X	17127	-0-	-5643	-0-	1296 9	418 1	15828 3	Y	801	801	0		-0-
10	26784 X	577	-0-	-26207	-0-	881 9	16 1	561 3	Y	-0-				-0-
SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584														
05	19871 X	17987	-0-	-1884	-0-	1128 1	13899 3	Y	2668	2650	0			60
06	19230 X	15069	-0-	-4161	-0-	25 4	2935 9							
07	18259 X	15005	-0-	-3254	-0-	1108 1	11919 3	Y	1823	1777	0			106
08	17205 X	14303	-0-	-2902	-0-	37 4	2005 9							
09	16650 X	12813	-0-	-3837	-0-	1192 1	11648 3	Y	1923	1934	0			95
10	17205 X	14126	-0-	-3079	-0-	50 4	2115 9							
						1316 1	11297 3	Y	1490	1513	0			72
						51 4	1639 9							
						1046 1	9688 3	Y	1845	1754	0			163
						49 4	2030 9							
						999 1	10154 3	Y	2676	2672	0			167
						29 4	2944 9							
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459														
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	382 1	1613 3	Y	1577	1568	0			37
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	5 4	1735 9							
07	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	301 1	1181 3	Y	1522	1517	0			42
08	9083 X	3270	-0-	-5813	-0-	7 4	1674 9							
09	8790 X	2883	-0-	-5907	-0-	279 1	1144 3	Y	1522	1523	0			41
10	3720 X	3570	-0-	-150	-0-	15 4	1674 9							
						258 1	1242 3	Y	1584	1581	0			44
						28 4	1742 9							
						226 1	1065 3	Y	1412	1405	0			51
						39 4	1553 9							
						372 1	1729 3	Y	1325	1332	0			44
						11 4	1458 9							
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165														
05	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	386 1	15378 3	Y	1934	1934	0			-0-
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	2127 9	145 1	5918 3	Y	594	594	0		-0-
*07	1922 X	932	-0-	-990	-0-	653 9	18 1	807 3	Y	97	97	0		-0-
08	26691 X	16073	-0-	-10618	-0-	107 9	312 1	13726 3	Y	1850	1850	0		-0-
09	25830 X	16515	-0-	-9315	-0-	2035 9	373 1	14152 3	Y	1809	1809	0		-0-
10	21245 X	21245	-0-	-0-	-0-	1990 9	586 1	20659 3	Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MANGIONE 01														
WELL #: 17H RRCID -> 295561 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12918 - 16961														
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	
05	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	5017	3	1021	9	Y	928	928 0	-0-	
06	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	4963	3	655	9	Y	595	595 0	-0-	
07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	5668	3	1453	9	Y	1321	1321 0	-0-	
08	8153 X	6956	-0-	-1197	-0-	5634	3	1322	9	Y	1202	1202 0	-0-	
09	7050 X	6841	-0-	-209	-0-	5608	3	1233	9	Y	1121	1121 0	-0-	
10	7130 X	5197	-0-	-1933	-0-	5197	3		Y	-0-			-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A														
WELL #: 10H RRCID -> 295618 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11696 - 17729														
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	191	1	693	3	Y	460	460 0		2
						41	4	506	9					
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	127	1	475	3	Y	343	342 0		3
						12	4	377	9					
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	371	371 0		3
						8	4	408	9					
08	1426 N	811	-0-	-615	-0-	71	1	268	3	Y	392	392 0		3
						41	4	431	9					
09	990 N	708	-0-	-282	-0-	50	1	340	3	Y	262	262 0		3
						30	4	288	9					
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	230	3	Y	166	167 0		2
						7	4	183	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 67H RRCID -> 295626 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12713 - 19835														
05	44758 X	44758	-0-	-0-	-0-	1045	1	41755	3	Y	1780	1780 0	-0-	
						1958	9							
06	50092 X	50092	-0-	-0-	-0-	1141	1	46705	3	Y	2042	2042 0	-0-	
						2246	9							
*07	45512 X	45512	-0-	-0-	-0-	968	1	42516	3	Y	1844	1844 0	-0-	
						2028	9							
08	56947 X	45501	-0-	-11446	-0-	963	1	42543	3	Y	1814	1814 0	-0-	
						1995	9							
09	52770 X	42683	-0-	-10087	-0-	1041	1	39746	3	Y	1724	1724 0	-0-	
						1896	9							
10	51770 X	40120	-0-	-11650	-0-	1099	1	39021	3	Y	-0-		-0-	
HERREJON 01														
WELL #: 06H RRCID -> 295628 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12247 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
KIRK 01				WELL #: 501H		RRCID -> 295644		COMPL. DATE 09/25/2023		TOTAL DEPTH 13557 PERF.13593 - 21186			
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
*02	DLQ G-10	47844	-0-	47844	47844	905	1	40815	3	Y	5567	5567 0	-0-
						6124	9						
*03	100506 X	52662	-0-	-47844	-0-	1123	1	44195	3	Y	6676	6676 0	-0-
						7344	9						
*04	43898 X	43898	-0-	-0-	-0-	1040	1	36927	3	Y	5392	5392 0	-0-
						5931	9						
05	57257 X	47951	-0-	-9306	-0-	1294	1	40777	3	Y	5345	5345 0	-0-
						5880	9						
*06	51450 X	40496	-0-	-10954	-0-	1338	1	34001	3	Y	4688	4688 0	-0-
						5157	9						
*07	52948 X	34536	-0-	-18412	-0-	1158	1	28397	3	Y	4528	4528 0	-0-
						4981	9						
*08	52669 X	36946	-0-	-15723	-0-	541	1	30932	3	Y	4975	4975 0	-0-
						5473	9						
09	46410 X	39028	-0-	-7382	-0-	686	1	33518	3	Y	4385	4385 0	-0-
						4824	9						
10	47957 X	31347	-0-	-16610	-0-	653	1	30694	3	Y	-0-		-0-
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C				WELL #: 03H		RRCID -> 295676		COMPL. DATE 08/22/2023		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12837 - 18746			
05	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	323	1	12883	3	Y	1369	1369 0	-0-
						1506	9						
06	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	472	1	19254	3	Y	1848	1848 0	-0-
						2033	9						
*07	31119 X	31119	-0-	-0-	-0-	624	1	27298	3	Y	2906	2906 0	-0-
						3197	9						
08	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	571	1	25131	3	Y	2505	2505 0	-0-
						2756	9						
09	25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	598	1	22682	3	Y	1922	1922 0	-0-
						2114	9						
10	30566 X	23147	-0-	-7419	-0-	637	1	22510	3	Y	-0-		-0-
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA				WELL #: 1H		RRCID -> 295714		COMPL. DATE 06/16/2021		TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181			
05	14353 X	11718	-0-	-2635	-0-	1871	1	7895	3	Y	1754	1764 0	41
						23	4	1929	9				
06	13890 X	10597	-0-	-3293	-0-	1828	1	7175	3	Y	1409	1411 0	39
						44	4	1550	9				
07	14353 X	10926	-0-	-3427	-0-	1828	1	7491	3	Y	1370	1372 0	37
						100	4	1507	9				
08	11346 X	11139	-0-	-207	-0-	1601	1	7719	3	Y	1497	1492 0	42
						172	4	1647	9				
09	10980 X	9840	-0-	-1140	-0-	1425	1	6715	3	Y	1324	1318 0	48
						244	4	1456	9				
10	11346 X	10147	-0-	-1199	-0-	1519	1	7069	3	Y	1378	1380 0	46
						43	4	1516	9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A				WELL #: 11H		RRCID -> 295743		COMPL. DATE 02/13/2021		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777			
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	890	1	3230	3	Y	1019	1028 0	5
						192	4	1121	9				
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	854	1	3193	3	Y	1679	1668 0	16
						83	4	1847	9				
07	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	190	1	437	3	Y	1064	1070 0	10
						126	4	1170	9				
08	7936 X	3943	-0-	-3993	-0-	442	1	1669	3	Y	1432	1430 0	12
						257	4	1575	9				
09	7680 X	1227	-0-	-6453	-0-	61	1	412	3	Y	653	658 0	7
						36	4	718	9				
10	6169 X	1025	-0-	-5144	-0-	60	1	303	3	Y	593	594 0	6
						10	4	652	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN-MAY B SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295760 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12341 - 20127														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
05	22816 X	19990	-0-	-2826	-0-	4235	1	13666	3	Y	1821	1836	0	87
						86	4	2003	9					
06	22080 X	19023	-0-	-3057	-0-	3569	1	13425	3	Y	1717	1717	0	87
						140	4	1889	9					
07	22816 X	19195	-0-	-3621	-0-	2643	1	14724	3	Y	1564	1611	0	40
						108	4	1720	9					
08	21483 X	19226	-0-	-2257	-0-	2249	1	14879	3	Y	1807	1796	0	51
						110	4	1988	9					
09	20790 X	16766	-0-	-4024	-0-	1928	1	13084	3	Y	1551	1581	0	21
						48	4	1706	9					
10	19995 X	17468	-0-	-2527	-0-	1972	1	13638	3	Y	1648	1644	0	25
						45	4	1813	9					
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A														
WELL #: 1H RRCID -> 295771 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KIRK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 295776 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13826 - 20852														
05	65162 X	-0-	-0-	-65162	-0-					Y	-0-			-0-
06	57600 X	-0-	-0-	-57600	-0-					Y	-0-			-0-
07	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-			-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KIRK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 295782 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13793 - 21591														
05	76265 X	76265	-0-	-0-	-0-	2182	1	68767	3	Y	4833	4833	0	-0-
						5316	9							
06	71624 X	71624	-0-	-0-	-0-	2549	1	64779	3	Y	3905	3905	0	-0-
						4296	9							
07	76539 X	63400	-0-	-13139	-0-	2330	1	57145	3	Y	3568	3568	0	-0-
						3925	9							
08	76880 X	32693	-0-	-44187	-0-	529	1	30283	3	Y	1710	1710	0	-0-
						1881	9							
09	74070 X	1021	-0-	-73049	-0-	19	1	923	3	Y	72	72	0	-0-
						79	9							
*10	76260 X	44356	-0-	-31904	-0-	924	1	43432	3	Y	-0-			-0-
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 295832 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12811 - 19171														
05	63984 X	49392	-0-	-14592	-0-	3482	1	42902	3	Y	2664	2651	0	60
						78	4	2930	9					
06	61920 X	43206	-0-	-18714	-0-	3433	1	36927	3	Y	2482	2398	0	144
						116	4	2730	9					
07	56916 X	43720	-0-	-13196	-0-	3784	1	36993	3	Y	2533	2552	0	125
						157	4	2786	9					
08	50747 X	44116	-0-	-6631	-0-	4287	1	36800	3	Y	2601	2601	0	125
						168	4	2861	9					
09	48060 X	37975	-0-	-10085	-0-	3436	1	31827	3	Y	2318	2238	0	205
						162	4	2550	9					
10	49383 X	37845	-0-	-11538	-0-	3177	1	32283	3	Y	2083	2158	0	130
						94	4	2291	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA															WELL #: 1H					RRCID -> 295898					COMPL. DATE 10/20/2023					TOTAL DEPTH 12060 PERF.12573 - 18831				
M	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																
05	18879 X	16649	-0-	-2230	-0-	1073	1	13225 24 4	3	Y	2115	2106	0		47																			
06	17940 X	14209	-0-	-3731	-0-	1058	1	11378 36 4	3	Y	1579	1535	0		91																			
07	17670 X	15278	-0-	-2392	-0-	1191	1	11640 49 4	3	Y	2180	2164	0		107																			
08	15500 X	14464	-0-	-1036	-0-	1293	1	11099 51 4	3	Y	1837	1856	0		88																			
09	15000 X	13177	-0-	-1823	-0-	1044	1	9669 49 4	3	Y	2195	2089	0		194																			
10	15500 X	12732	-0-	-2768	-0-	983	1	9986 29 4	3	Y	1576	1671	0		99																			
KIRK 01															WELL #: 502H					RRCID -> 295902					COMPL. DATE 09/25/2023					TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034				
05	66340 X	45176	-0-	-21164	-0-	1244	1	39206 4726 9	3	Y	4296	4296	0		-0-																			
06	58860 X	41040	-0-	-17820	-0-	1388	1	35266 4386 9	3	Y	3987	3987	0		-0-																			
07	53971 X	37664	-0-	-16307	-0-	1306	1	32034 4324 9	3	Y	3931	3931	0		-0-																			
08	44795 X	34915	-0-	-9880	-0-	526	1	30113 4276 9	3	Y	3887	3887	0		-0-																			
09	43350 X	27704	-0-	-15646	-0-	497	1	24285 2922 9	3	Y	2656	2656	0		-0-																			
*10	44795 X	30469	-0-	-14326	-0-	635	1	29834	3	Y	-0-				-0-																			
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B															WELL #: 2H					RRCID -> 295931					COMPL. DATE 12/03/2019					TOTAL DEPTH 4362 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																			
OLSON-ESSE UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 295943					COMPL. DATE 04/07/2024					TOTAL DEPTH 12742 PERF.12806 - 19587				
05	59489 X	43881	-0-	-15608	-0-	3132	1	38582 71 4	3	Y	1905	1899	0		43																			
06	57570 X	38483	-0-	-19087	-0-	3106	1	33403 105 4	3	Y	1699	1644	0		98																			
07	54622 X	34529	-0-	-20093	-0-	3026	1	29584 126 4	3	Y	1630	1648	0		80																			
08	48422 X	3	-0-	-48419	-0-	3	3	1793		Y	-0-	80	0		-0-																			
09	45720 X	12500	-0-	-33220	-0-	1141	1	10572 54 4	3	Y	666	607	0		59																			
10	43896 X	38653	-0-	-5243	-0-	3240	1	32924 96 4	3	Y	2175	2098	0		136																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 295964 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13868 - 20909														
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
05	103385 X	88924	-0-	-14461	-0-	2529	1	79730	3	Y	6059	6059	0	-0-
06	100050 X	77623	-0-	-22427	-0-	6665	9	68821	3	Y	5540	5540	0	-0-
07	103385 X	71322	-0-	-32063	-0-	2708	1	63070	3	Y	5164	5164	0	-0-
08	DLQ G-10	63182	-0-	63182	63182	6094	9	56512	3	Y	5165	5165	0	-0-
09	DLQ G-10	63081	-0-	63081	126263	2572	1	57247	3	Y	4238	4238	0	-0-
*10	DLQ G-10	48954	-0-	48954	175217	5680	9	47934	3	Y	-0-			-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 07H RRCID -> 295979 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13288 - 20193														
05	100192 X	70507	-0-	-29685	-0-	66875	3	3632	9	Y	3302	3302	0	-0-
06	91290 X	65141	-0-	-26149	-0-	61846	3	3295	9	Y	2995	2995	0	-0-
*07	89001 X	30569	-0-	-58432	-0-	29000	3	1569	9	Y	1426	1426	0	-0-
08	88164 X	30333	-0-	-57831	-0-	28511	3	1822	9	Y	1656	1656	0	-0-
09	78150 X	44281	-0-	-33869	-0-	41677	3	2604	9	Y	2367	2367	0	-0-
10	70494 X	27491	-0-	-43003	-0-	27491	3		Y	-0-				-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 06H RRCID -> 295981 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13274 - 20175														
05	106795 X	74350	-0-	-32445	-0-	69654	3	4696	9	Y	4269	4269	0	-0-
06	96180 X	68973	-0-	-27207	-0-	64734	3	4239	9	Y	3854	3854	0	-0-
*07	93775 X	59898	-0-	-33877	-0-	56259	3	3639	9	Y	3308	3308	0	-0-
08	88691 X	65011	-0-	-23680	-0-	61397	3	3614	9	Y	3285	3285	0	-0-
09	78990 X	61863	-0-	-17127	-0-	58441	3	3422	9	Y	3111	3111	0	-0-
10	74338 X	37754	-0-	-36584	-0-	37754	3		Y	-0-				-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 08H RRCID -> 295983 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12999 - 19579														
05	82615 X	60493	-0-	-22122	-0-	57128	3	3365	9	Y	3059	3059	0	-0-
06	77760 X	51412	-0-	-26348	-0-	48538	3	2874	9	Y	2613	2613	0	-0-
*07	76322 X	44053	-0-	-32269	-0-	41434	3	2619	9	Y	2381	2381	0	-0-
08	73253 X	45627	-0-	-27626	-0-	43071	3	2556	9	Y	2324	2324	0	-0-
09	64710 X	42910	-0-	-21800	-0-	40559	3	2351	9	Y	2137	2137	0	-0-
10	60481 X	25218	-0-	-35263	-0-	25218	3		Y	-0-				-0-
MANGIONE 01														
WELL #: 13H RRCID -> 296022 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12908 - 17099														
05	17391 X	11216	-0-	-6175	-0-	8742	3	2474	9	Y	2249	2249	0	-0-
06	16830 X	8893	-0-	-7937	-0-	6225	3	2668	9	Y	2425	2425	0	-0-
07	17391 X	11693	-0-	-5698	-0-	9608	3	2085	9	Y	1895	1895	0	-0-
08	11935 X	8872	-0-	-3063	-0-	7935	3	937	9	Y	852	852	0	-0-
09	11550 X	8619	-0-	-2931	-0-	7876	3	743	9	Y	675	675	0	-0-
10	11687 X	7453	-0-	-4234	-0-	7453	3		Y	-0-				-0-
MANGIONE 01														
WELL #: 14H RRCID -> 296031 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12898 - 17038														
05	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	5963	3	1299	9	Y	1181	1181	0	-0-
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4028	3	463	9	Y	421	421	0	-0-
07	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	5957	3	1339	9	Y	1217	1217	0	-0-
08	8060 X	5637	-0-	-2423	-0-	4619	3	1018	9	Y	925	925	0	-0-
09	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	6365	3	1480	9	Y	1345	1345	0	-0-
10	7285 X	5850	-0-	-1435	-0-	5850	3		Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC THREE SISTERS 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 525398 51H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
						RRCID ->	296050	COMPL.	DATE	01/26/2022	TOTAL	DEPTH	12471	PERF.	12726	-	17777	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-		197	1	7790	3	Y	2248	2248	0			-0-
								2473	9									
06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-		136	1	5536	3	Y	1958	1958	0			-0-
								2154	9									
*07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-		103	1	4471	3	Y	1510	1510	0			-0-
								1661	9									
08	11687	X	7296	-0-	-4391	-0-		109	1	4786	3	Y	2183	2183	0			-0-
								2401	9									
09	11310	X	6473	-0-	-4837	-0-		116	1	4402	3	Y	1777	1777	0			-0-
								1955	9									
10	10447	X	4571	-0-	-5876	-0-		126	1	4445	3	Y	-0-					-0-
MANGIONE 01					WELL #:	15H	RRCID ->	296053	COMPL.	DATE	05/25/2023	TOTAL	DEPTH	12989	PERF.	12893	-	16951
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-		4937	3	1090	9	Y	991	991	0			-0-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-		4685	3	516	9	Y	469	469	0			-0-
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-		4798	3	1107	9	Y	1006	1006	0			-0-
08	7936	X	4961	-0-	-2975	-0-		4127	3	834	9	Y	758	758	0			-0-
09	7230	X	5230	-0-	-2000	-0-		4260	3	970	9	Y	882	882	0			-0-
10	6014	X	3866	-0-	-2148	-0-		3866	3			Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3					WELL #:	03H	RRCID ->	296111	COMPL.	DATE	03/23/2024	TOTAL	DEPTH	12821	PERF.	12810	-	21744
05	72471	X	72471	-0-	-0-	-0-		65454	3	7017	9	Y	6379	6379	0			-0-
06	66260	X	66260	-0-	-0-	-0-		60047	3	6213	9	Y	5648	5648	0			-0-
*07	62481	X	62481	-0-	-0-	-0-		56386	3	6095	9	Y	5541	5541	0			-0-
08	80910	X	61859	-0-	-19051	-0-		56258	3	5601	9	Y	5092	5092	0			-0-
09	78180	X	54941	-0-	-23239	-0-		49947	3	4994	9	Y	4540	4540	0			-0-
10	72478	X	48396	-0-	-24082	-0-		48396	3			Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01					WELL #:	54H	RRCID ->	296126	COMPL.	DATE	01/26/2022	TOTAL	DEPTH	12553	PERF.	12728	-	22251
05	19282	X	10970	-0-	-8312	-0-		220	1	8729	3	Y	1837	1837	0			-0-
								2021	9									
06	17070	X	16745	-0-	-325	-0-		346	1	14042	3	Y	2143	2143	0			-0-
								2357	9									
*07	19809	X	19149	-0-	-660	-0-		357	1	15534	3	Y	2962	2962	0			-0-
								3258	9									
08	19809	X	17034	-0-	-2775	-0-		298	1	13033	3	Y	3366	3366	0			-0-
								3703	9									
09	19140	X	13663	-0-	-5477	-0-		293	1	11071	3	Y	2090	2090	0			-0-
								2299	9									
10	18755	X	12060	-0-	-6695	-0-		334	1	11726	3	Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01					WELL #:	52H	RRCID ->	296217	COMPL.	DATE	01/26/2022	TOTAL	DEPTH	12517	PERF.	12688	-	17937
05	19561	X	9795	-0-	-9766	-0-		211	1	8362	3	Y	1111	1111	0			-0-
								1222	9									
06	33270	X	33270	-0-	-0-	-0-		755	1	30613	3	Y	1729	1729	0			-0-
								1902	9									
*07	13144	X	4543	-0-	-8601	-0-		74	1	3217	3	Y	1138	1138	0			-0-
								1252	9									
08	11036	X	2073	-0-	-8963	-0-		16	1	694	3	Y	1239	1239	0			-0-
								1363	9									
09	33270	X	5970	-0-	-27300	-0-		109	1	4130	3	Y	1574	1574	0			-0-
								1731	9									
10	34379	X	3932	-0-	-30447	-0-		109	1	3823	3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DULLYE 01														
WELL #: 10H RRCID -> 296359 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	75314 X	75314	-0-	-0-	-0-	1481	1	68843	3	Y	4536	4536	0	-0-
06	68153 X	68153	-0-	-0-	-0-	4990	9	61718	3	Y	4538	4538	0	-0-
07	64906 X	64906	-0-	-0-	-0-	1443	1	58624	3	Y	3925	3925	0	-0-
08	78523 X	60222	-0-	-18301	-0-	4992	9	53009	3	Y	4672	4672	0	-0-
09	72870 X	56697	-0-	-16173	-0-	1964	1	49853	3	Y	4168	4168	0	-0-
10	75299 X	53098	-0-	-22201	-0-	4318	9	50069	3	Y	-0-			-0-
						2074	1							
						5139	9							
						2259	1							
						4585	9							
						3029	1							
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296392 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12859 PERF.13071 - 22889														
05	81893 X	81893	-0-	-0-	-0-	75348	3	6545	9	Y	5950	5950	0	-0-
06	75325 X	75325	-0-	-0-	-0-	69588	3	5737	9	Y	5215	5215	0	-0-
*07	70471 X	70471	-0-	-0-	-0-	65061	3	5410	9	Y	4918	4918	0	-0-
08	90489 X	69886	-0-	-20603	-0-	64905	3	4981	9	Y	4528	4528	0	-0-
09	87540 X	61241	-0-	-26299	-0-	56890	3	4351	9	Y	3955	3955	0	-0-
10	81902 X	54383	-0-	-27519	-0-	54383	3			Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296430 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12842 - 22202														
05	72303 X	72303	-0-	-0-	-0-	66581	3	5722	9	Y	5202	5202	0	-0-
06	64950 X	64950	-0-	-0-	-0-	60036	3	4914	9	Y	4467	4467	0	-0-
*07	61082 X	61082	-0-	-0-	-0-	56777	3	4305	9	Y	3914	3914	0	-0-
08	86614 X	58832	-0-	-27782	-0-	55031	3	3801	9	Y	3455	3455	0	-0-
09	79200 X	51860	-0-	-27340	-0-	48393	3	3467	9	Y	3152	3152	0	-0-
10	72292 X	42096	-0-	-30196	-0-	42096	3			Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 53H RRCID -> 296479 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12513 PERF.12711 - 22016														
05	23661 X	23661	-0-	-0-	-0-	530	1	21000	3	Y	1937	1937	0	-0-
06	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	2131	9	16584	3	Y	1900	1900	0	-0-
*07	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	409	1	14924	3	Y	2308	2308	0	-0-
08	23653 X	17939	-0-	-5714	-0-	2090	9	14291	3	Y	3020	3020	0	-0-
09	22890 X	15170	-0-	-7720	-0-	343	1	12300	3	Y	2314	2314	0	-0-
10	23653 X	13103	-0-	-10550	-0-	2539	9	12740	3	Y	-0-			-0-
						326	1							
						3322	9							
						325	1							
						2545	9							
						363	1							
WESSENDORFF 02 WELL #: 05H RRCID -> 296535 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13493 - 20541														
05	90431 X	90431	-0-	-0-	-0-	1795	1	83425	3	Y	4737	4737	0	-0-
06	96640 X	96640	-0-	-0-	-0-	5211	9	89055	3	Y	5002	5002	0	-0-
07	89552 X	89552	-0-	-0-	-0-	2083	1	82646	3	Y	3761	3761	0	-0-
08	112623 X	75820	-0-	-36803	-0-	5502	9	69021	3	Y	3726	3726	0	-0-
09	96630 X	68919	-0-	-27711	-0-	2769	1	62817	3	Y	2959	2959	0	-0-
10	99851 X	17354	-0-	-82497	-0-	4137	9	16364	3	Y	-0-			-0-
						2700	1							
						4099	9							
						2847	1							
						3255	9							
						990	1							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
DULLYE 01				WELL #: 07H		RRCID -> 296537		COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL DEPTH 13413		PERF.13570 - 19879				
M O	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
05	101091 X	55526	-0-	-45565	-0-	1050	1	48838	3	Y	5125	5125	0			-0-
06	92970 X	44502	-0-	-48468	-0-	5638	9	915	1	39150	3	4034	4034	0		-0-
07	85622 X	39113	-0-	-46509	-0-	4437	9	1121	1	33485	3	4097	4097	0		-0-
08	63581 X	40577	-0-	-23004	-0-	4507	9	1379	1	35265	3	3575	3575	0		-0-
09	61380 X	37411	-0-	-23969	-0-	3933	9	1479	1	32637	3	2995	2995	0		-0-
10	55521 X	35063	-0-	-20458	-0-	3295	9	2000	1	33063	3	-0-				-0-
DULLYE 01				WELL #: 08H		RRCID -> 296540		COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL DEPTH 13457		PERF.13573 - 19867				
05	80445 X	57122	-0-	-23323	-0-	1095	1	50927	3	Y	4636	4636	0			-0-
06	70290 X	50669	-0-	-19621	-0-	5100	9	1042	1	44613	3	4558	4558	0		-0-
07	70928 X	48126	-0-	-22802	-0-	5014	9	1402	1	41882	3	4402	4402	0		-0-
08	67766 X	43917	-0-	-23849	-0-	4842	9	1479	1	37819	3	4199	4199	0		-0-
09	61200 X	41338	-0-	-19862	-0-	4619	9	1628	1	35942	3	3425	3425	0		-0-
10	57133 X	36689	-0-	-20444	-0-	3768	9	2093	1	34596	3	-0-				-0-
CHOATE-DULLYE SA1				WELL #: 1H		RRCID -> 296646		COMPL. DATE 04/26/2024		TOTAL DEPTH 13447		PERF.13287 - 20108				
05	67900 X	67900	-0-	-0-	-0-	1302	1	60534	3	Y	5513	5513	0			-0-
06	58253 X	58253	-0-	-0-	-0-	6064	9	1210	1	51779	3	4785	4785	0		-0-
07	51835 X	51835	-0-	-0-	-0-	5264	9	1527	1	45638	3	4245	4245	0		-0-
08	72509 X	51760	-0-	-20749	-0-	4670	9	1762	1	45055	3	4494	4494	0		-0-
09	70170 X	44766	-0-	-25404	-0-	4943	9	1774	1	39157	3	3486	3486	0		-0-
10	67890 X	39318	-0-	-28572	-0-	3835	9	2242	1	37076	3	-0-				-0-
OLSON ESSE-KENNEDY SA1				WELL #: 1H		RRCID -> 296655		COMPL. DATE 05/03/2024		TOTAL DEPTH 12869		PERF.12869 - 26776				
05	91729 X	78997	-0-	-12732	-0-	5532	1	68155	3	Y	4714	4689	0			106
06	88770 X	66813	-0-	-21957	-0-	125	4	5185	9							
07	91729 X	65638	-0-	-26091	-0-	5303	1	57040	3	Y	3901	3781	0			226
08	96193 X	60720	-0-	-35473	-0-	179	4	4291	9							
09	77940 X	48652	-0-	-29288	-0-	5659	1	55314	3	Y	4027	4055	0			198
10	78988 X	53045	-0-	-25943	-0-	235	4	4430	9							
						5895	1	50607	3	Y	3625	3649	0			174
						230	4	3988	9							
						4383	1	40598	3	Y	3150	3045	0			279
						206	4	3465	9							
						4430	1	45021	3	Y	3148	3230	0			197
						131	4	3463	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
OLSON ESSE-KENNEDY SA2														
WELL #: 2H RRCID -> 296666 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12767 - 22969														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	140461 X	111073	-0-	-29388	-0-	7726	1	95179	3	Y	7267	7236	0	163
						174	4	7994	9					
06	135930 X	95701	-0-	-40229	-0-	7548	1	81185	3	Y	6103	5913	0	353
						255	4	6713	9					
07	121737 X	94947	-0-	-26790	-0-	8185	1	80011	3	Y	5828	5894	0	287
						340	4	6411	9					
08	111941 X	91174	-0-	-20767	-0-	8799	1	75537	3	Y	5904	5907	0	284
						344	4	6494	9					
09	108330 X	77384	-0-	-30946	-0-	6934	1	64220	3	Y	5367	5176	0	475
						326	4	5904	9					
10	111073 X	76077	-0-	-34996	-0-	6317	1	64205	3	Y	4881	5051	0	305
						186	4	5369	9					
DULLYE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 296704 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 13369 PERF.13477 - 18292														
05	80135 X	44337	-0-	-35798	-0-	836	1	38874	3	Y	4206	4206	0	-0-
						4627	9							
06	65970 X	38185	-0-	-27785	-0-	788	1	33743	3	Y	3322	3322	0	-0-
						3654	9							
07	65224 X	33959	-0-	-31265	-0-	998	1	29811	3	Y	2864	2864	0	-0-
						3150	9							
08	53847 X	35196	-0-	-18651	-0-	1236	1	31596	3	Y	2149	2149	0	-0-
						2364	9							
09	49440 X	30848	-0-	-18592	-0-	1258	1	27752	3	Y	1671	1671	0	-0-
						1838	9							
10	44330 X	27402	-0-	-16928	-0-	1563	1	25839	3	Y	-0-			-0-
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 296706 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12791 - 21331														
05	79652 X	79652	-0-	-0-	-0-	72254	3	7398	9	Y	6725	6725	0	-0-
06	72261 X	72261	-0-	-0-	-0-	65842	3	6419	9	Y	5835	5835	0	-0-
*07	67704 X	67704	-0-	-0-	-0-	61541	3	6163	9	Y	5603	5603	0	-0-
08	89993 X	66892	-0-	-23101	-0-	61212	3	5680	9	Y	5164	5164	0	-0-
09	85950 X	59058	-0-	-26892	-0-	54033	3	5025	9	Y	4568	4568	0	-0-
10	79639 X	52238	-0-	-27401	-0-	52238	3			Y	-0-			-0-
WARNER 01														
WELL #: 20H RRCID -> 296707 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13422 - 19446														
05	40649 X	40649	-0-	-0-	-0-	34612	3	6037	9	Y	5488	5488	0	-0-
06	38815 X	38815	-0-	-0-	-0-	32846	3	5969	9	Y	5426	5426	0	-0-
07	32295 X	32295	-0-	-0-	-0-	27091	3	5204	9	Y	4731	4731	0	-0-
08	41540 X	31361	-0-	-10179	-0-	26035	3	5326	9	Y	4842	4842	0	-0-
09	39330 X	27667	-0-	-11663	-0-	23443	3	4224	9	Y	3840	3840	0	-0-
10	40641 X	26191	-0-	-14450	-0-	26191	3			Y	-0-			-0-
SCHENDEL-REYNOLDS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296721 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13305 - 20221														
05	50884 X	50884	-0-	-0-	-0-	42113	3	8771	9	Y	7974	7974	0	-0-
06	38443 X	38443	-0-	-0-	-0-	31693	3	6750	9	Y	6136	6136	0	-0-
07	49259 X	49259	-0-	-0-	-0-	42084	3	7175	9	Y	6523	6523	0	-0-
08	46376 X	46370	-0-	-6	-0-	39287	3	7083	9	Y	6439	6439	0	-0-
09	44880 X	40808	-0-	-4072	-0-	35016	3	5792	9	Y	5265	5265	0	-0-
10	46376 X	33441	-0-	-12935	-0-	33441	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 76H RRCID -> 297241 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12470 - 19669														
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
05	37150 X	37150	-0-	-0-	-0-	700	1	28917	3	Y	6848	6848	0	-0-
06	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-	7533	9	20584	3	Y	4723	4723	0	-0-
07	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-	489	1	29566	3	Y	-0-	6555	0	-0-
08	37421 X	37421	-0-	-0-	-0-	5195	9	16085	3	Y	3702	3702	0	-0-
09	35040 X	20563	-0-	-14477	-0-	644	1	7097	3	Y	-0-			-0-
10	36208 X	7288	-0-	-28920	-0-	7211	9							-0-
						406	1							-0-
						4072	9							-0-
						191	1							-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 75H RRCID -> 297273 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12460 - 17324														
05	25708 X	25708	-0-	-0-	-0-	492	1	20452	3	Y	4331	4331	0	-0-
06	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	4764	9	14417	3	Y	2993	2993	0	-0-
07	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-	341	1	25108	3	Y	-0-	4369	0	-0-
08	30465 X	30465	-0-	-0-	-0-	3292	9	17285	3	Y	3441	3441	0	-0-
09	26040 X	21507	-0-	-4533	-0-	551	1	19753	3	Y	-0-			-0-
10	25699 X	20297	-0-	-5402	-0-	4806	9							-0-
						437	1							-0-
						3785	9							-0-
						544	1							-0-
RIDLEY FARMS-DOUGLAS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 297962 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13619 - 20871														
05	133455 X	84672	-0-	-48783	-0-	75418	3	9254	9	Y	8413	8413	0	-0-
06	113700 X	75771	-0-	-37929	-0-	67815	3	7956	9	Y	7233	7233	0	-0-
07	111724 X	64187	-0-	-47537	-0-	57277	3	6910	9	Y	6282	6282	0	-0-
08	95418 X	73166	-0-	-22252	-0-	64454	3	8712	9	Y	7920	7920	0	-0-
09	92340 X	66785	-0-	-25555	-0-	59129	3	7656	9	Y	6960	6960	0	-0-
10	84661 X	56629	-0-	-28032	-0-	56629	3			Y	-0-			-0-
EASLEY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 298157 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12797 - 21030														
05	141794 X	80509	-0-	-61285	-0-	10636	1	64915	3	Y	4403	4411	0	68
06	137220 X	67466	-0-	-69754	-0-	115	4	4843	9					
07	141794 X	68275	-0-	-73519	-0-	8291	1	54753	3	Y	3927	3928	0	67
08	132897 X	63407	-0-	-69490	-0-	102	4	4320	9					
09	82620 X	56126	-0-	-26494	-0-	8221	1	55423	3	Y	3887	3853	0	101
10	80507 X	54921	-0-	-25586	-0-	355	4	4276	9					
						7480	1	51332	3	Y	3906	3773	0	234
						298	4	4297	9					
						6513	1	45949	3	Y	3145	3229	0	150
						204	4	3460	9					
						6339	1	44987	3	Y	3194	3115	0	229
						82	4	3513	9					
LISKA-ELIZONDO SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298219 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13981 - 19519														
05	176948 X	74655	-0-	-102293	-0-	1945	1	61391	3	Y	10290	10290	0	-0-
06	147540 X	311	-0-	-147229	-0-	11319	9	149	3	Y	142	142	0	-0-
07	131068 X	-0-	-0-	-131068	-0-	156	9			Y	-0-			-0-
08	102176 X	-0-	-0-	-102176	-0-					Y	-0-			-0-
09	93390 X	-0-	-0-	-93390	-0-					Y	-0-			-0-
10	74648 X	-0-	-0-	-74648	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
EASLEY UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 298240 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12579 - 21126															
M O	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	113770 X	81628	-0-	-32142	-0-	1061	1	74542	3	Y	5357	5375	0		83
						132	4	5893	9						
06	73680 X	65773	-0-	-7907	-0-	807	1	59901	3	Y	4503	4510	0		76
						112	4	4953	9						
07	98642 X	94929	-0-	-3713	-0-	9832	1	79574	3	Y	4557	4515	0		118
						510	4	5013	9						
08	91605 X	83218	-0-	-8387	-0-	10018	1	68751	3	Y	3682	3580	0		220
						399	4	4050	9						
09	88650 X	70505	-0-	-18145	-0-	8307	1	58608	3	Y	3026	3101	0		145
						261	4	3329	9						
10	91605 X	71891	-0-	-19714	-0-	8482	1	60195	3	Y	2823	2766	0		202
						109	4	3105	9						
EASLEY UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 298245 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 12816 PERF.12983 - 21634															
05	126511 X	47620	-0-	-78891	-0-	3460	1	39852	3	Y	3852	3860	0		60
						71	4	4237	9						
06	96188 X	96188	-0-	-0-	-0-	11751	1	77600	3	Y	6084	6041	0		103
						145	4	6692	9						
07	94727 X	94727	-0-	-0-	-0-	11481	1	77396	3	Y	4867	4844	0		126
						496	4	5354	9						
08	105578 X	105578	-0-	-0-	-0-	12723	1	87315	3	Y	4575	4427	0		274
						507	4	5033	9						
09	89125 X	89125	-0-	-0-	-0-	10507	1	74128	3	Y	3782	3875	0		181
						330	4	4160	9						
10	82531 X	82531	-0-	-0-	-0-	9664	1	68583	3	Y	3782	3692	0		271
						124	4	4160	9						
DEMING-DEBILL SA1															
WELL #: 1H RRCID -> 298251 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13621 - 23836															
05	235321 X	148679	-0-	-86642	-0-	135031	3	13648	9	Y	12407	12407	0		-0-
06	207210 X	133133	-0-	-74077	-0-	121277	3	11856	9	Y	10778	10778	0		-0-
07	197005 X	127492	-0-	-69513	-0-	116446	3	11046	9	Y	10042	10042	0		-0-
08	115324 X	115324	-0-	-0-	-0-	105715	3	9609	9	Y	8735	8735	0		-0-
09	107897 X	107897	-0-	-0-	-0-	98660	3	9237	9	Y	8397	8397	0		-0-
10	79777 X	79777	-0-	-0-	-0-	79777	3			Y	-0-				-0-
DEBILL-LISKA SA1															
WELL #: 1H RRCID -> 298263 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13650 - 20441															
05	202399 X	105609	-0-	-96790	-0-	2845	1	89795	3	Y	11790	11790	0		-0-
						12969	9								
06	178170 X	70048	-0-	-108122	-0-	2324	1	59141	3	Y	7803	7803	0		-0-
						8583	9								
07	160239 X	-0-	-0-	-160239	-0-					Y	-0-				-0-
08	129611 X	72814	-0-	-56797	-0-	1081	1	61866	3	Y	8970	8970	0		-0-
						9867	9								
09	122940 X	88507	-0-	-34433	-0-	1588	1	77568	3	Y	8501	8501	0		-0-
						9351	9								
10	105617 X	70796	-0-	-34821	-0-	1476	1	69320	3	Y	-0-				-0-
DEMING-LONG SA1															
WELL #: 1H RRCID -> 298466 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13743 - 23012															
05	233585 X	87458	-0-	-146127	-0-	78596	3	8862	9	Y	8056	8056	0		-0-
06	196380 X	71398	-0-	-124982	-0-	63930	3	7468	9	Y	6789	6789	0		-0-
07	165106 X	66971	-0-	-98135	-0-	59867	3	7104	9	Y	6458	6458	0		-0-
08	139035 X	131602	-0-	-7433	-0-	118422	3	13180	9	Y	11982	11982	0		-0-
09	127356 X	127356	-0-	-0-	-0-	116622	3	10734	9	Y	9758	9758	0		-0-
10	91011 X	91011	-0-	-0-	-0-	91011	3			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
KIRK 01				WELL #: 503H		RRCID -> 299058		COMPL. DATE 02/17/2025		TOTAL DEPTH 13551 PERF.13747 - 18025			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	225742 X	148898	-0-	-76844	-0-	131199	3	17699	9 Y	16090	16090	0	-0-
06	218460 X	117244	-0-	-101216	-0-	103569	3	13675	9 Y	12432	12432	0	-0-
07	225742 X	100154	-0-	-125588	-0-	88593	3	11561	9 Y	10510	10510	0	-0-
08	225742 X	84741	-0-	-141001	-0-	74295	3	10446	9 Y	9496	9496	0	-0-
09	186360 X	70763	-0-	-115597	-0-	62790	3	7973	9 Y	7248	7248	0	-0-
10	148893 X	55772	-0-	-93121	-0-	55772	3		Y	-0-			-0-

KIRK-LONG SA1				WELL #: 1H		RRCID -> 299069		COMPL. DATE 02/24/2025		TOTAL DEPTH 13691 PERF.13723 - 20886			
05	233492 X	168925	-0-	-64567	-0-	149841	3	19084	9 Y	17349	17349	0	-0-
06	225960 X	135633	-0-	-90327	-0-	120214	3	15419	9 Y	14017	14017	0	-0-
07	233492 X	110617	-0-	-122875	-0-	97809	3	12808	9 Y	11644	11644	0	-0-
08	233492 X	98283	-0-	-135209	-0-	85675	3	12608	9 Y	11462	11462	0	-0-
09	207030 X	90926	-0-	-116104	-0-	80734	3	10192	9 Y	9265	9265	0	-0-
10	168919 X	71539	-0-	-97380	-0-	71539	3		Y	-0-			-0-

KIRK 01				WELL #: 06H		RRCID -> 299071		COMPL. DATE 02/10/2025		TOTAL DEPTH 13721 PERF.13639 - 17570			
05	279279 X	178628	-0-	-100651	-0-	161494	3	17134	9 Y	15576	15576	0	-0-
06	270270 X	144683	-0-	-125587	-0-	131415	3	13268	9 Y	12062	12062	0	-0-
07	279279 X	126247	-0-	-153032	-0-	115079	3	11168	9 Y	10153	10153	0	-0-
08	275001 X	108487	-0-	-166514	-0-	99134	3	9353	9 Y	8503	8503	0	-0-
09	187380 X	90816	-0-	-96564	-0-	83693	3	7123	9 Y	6475	6475	0	-0-
10	178622 X	72386	-0-	-106236	-0-	72386	3		Y	-0-			-0-

PATINO UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 299074		COMPL. DATE 02/06/2025		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12989 - 20301			
05	205821 X	205821	-0-	-0-	-0-	3410	1	186505	3 Y	14222	14285	0	252
						262	4	15644	9				
06	199080 X	158746	-0-	-40334	-0-	1898	1	145410	3 Y	10079	10053	0	278
						351	4	11087	9				
07	198059 X	146375	-0-	-51684	-0-	1771	1	134239	3 Y	9097	9148	0	227
						358	4	10007	9				
08	205716 X	134282	-0-	-71434	-0-	1576	1	123765	3 Y	7677	7651	0	253
						496	4	8445	9				
09	199080 X	110807	-0-	-88273	-0-	1440	1	102214	3 Y	6294	6289	0	258
						230	4	6923	9				
10	205716 X	101012	-0-	-104704	-0-	1092	1	94217	3 Y	4974	5128	0	104
						232	4	5471	9				

PATINO-FRANKE UNIT SA1				WELL #: 1H		RRCID -> 299143		COMPL. DATE 02/06/2025		TOTAL DEPTH 12819 PERF.12917 - 23313			
05	245045 X	245045	-0-	-0-	-0-	4368	1	212035	3 Y	25767	25732	0	457
						298	4	28344	9				
06	199504 X	199504	-0-	-0-	-0-	3120	1	173154	3 Y	20738	20623	0	572
						418	4	22812	9				
07	202058 X	188058	-0-	-14000	-0-	2937	1	163213	3 Y	19521	19605	0	488
						435	4	21473	9				
08	202058 X	164228	-0-	-37830	-0-	2474	1	143358	3 Y	16201	16156	0	533
						575	4	17821	9				
09	195540 X	138464	-0-	-57076	-0-	2367	1	120407	3 Y	14017	13975	0	575
						271	4	15419	9				
10	202058 X	137052	-0-	-65006	-0-	1938	1	120244	3 Y	13249	13546	0	278
						296	4	14574	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
KIRK-LONG SA2																	
WELL #: 2H RRCID -> 299268 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13673 - 18635																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	CODE		
05	233492 X	155362	-0-	-78130	-0-	138478	3	16884	9	N	15349	15349	0			-0-	
06	225960 X	116061	-0-	-109899	-0-	103359	3	12702	9	N	11547	11547	0			-0-	
*07	233492 X	87411	-0-	-146081	-0-	77405	3	10006	9	N	9096	9096	0			-0-	
*08	233492 X	65930	-0-	-167562	-0-	57625	3	8305	9	N	7550	7550	0			-0-	
*09	190920 X	47098	-0-	-143822	-0-	41870	3	5228	9	N	4753	4753	0			-0-	
10	155372 X	32453	-0-	-122919	-0-	32453	3			N	-0-					-0-	
MUELLER EXPLORATION, INC.																	
GKT-MAP EF UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578																	
05	14973 X	10993	-0-	-3980	-0-	675	1	10318	3	N	-0-					-0-	
06	14490 X	10481	-0-	-4009	-0-	607	1	9874	3	N	-0-					-0-	
07	14973 X	8386	-0-	-6587	-0-	525	1	7861	3	N	-0-					-0-	
08	14849 X	7811	-0-	-7038	-0-	406	1	7405	3	N	-0-					-0-	
09	11250 X	10887	-0-	-363	-0-	725	1	10162	3	N	-0-					-0-	
10	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-	
GKT-COLLINS EF UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613																	
05	35712 X	20622	-0-	-15090	-0-	1266	1	19356	3	N	-0-					-0-	
06	34560 X	21557	-0-	-13003	-0-	1248	1	20309	3	N	-0-					-0-	
07	35712 X	31116	-0-	-4596	-0-	1952	1	29164	3	N	-0-					-0-	
08	26083 X	26083	-0-	-0-	-0-	1353	1	24730	3	N	-0-					-0-	
09	21570 X	17576	-0-	-3994	-0-	1172	1	16404	3	N	-0-					-0-	
10	22289 X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-	
GKT-MAP EF UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176																	
05	41724 X	41724	-0-	-0-	-0-	572	1	41152	3	N	-0-					70	
06	34127 X	34127	-0-	-0-	-0-	429	1	33698	3	N	-0-					70	
07	48050 X	31744	-0-	-16306	-0-	458	1	31286	3	N	-0-					70	
08	48050 X	26951	-0-	-21099	-0-	424	1	26527	3	N	-0-					70	
09	46500 X	23624	-0-	-22876	-0-	384	1	23240	3	N	-0-					70	
10	41726 X	NO RPT	-0-	-41726	-0-					N	NO RPT					70	
HUBERT-TAGGART A																	
WELL #: 1H RRCID -> 297131 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14037 PERF.13938 - 22100																	
05	373891 X	283010	-0-	-90881	-0-	4025	1	278985	3	N	-0-					-0-	
06	334050 X	291225	-0-	-42825	-0-	3869	1	287356	3	N	-0-					-0-	
07	336846 X	301924	-0-	-34922	-0-	4548	1	297376	3	N	-0-					-0-	
08	336846 X	252908	-0-	-83938	-0-	4169	1	248739	3	N	-0-					-0-	
09	297720 X	144475	-0-	-153245	-0-	2486	1	141989	3	N	-0-					-0-	
10	300948 X	NO RPT	-0-	-300948	-0-					N	NO RPT					-0-	
HUBERT-TAGGART B																	
WELL #: 2H RRCID -> 297216 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13938 - 23546																	
05	453592 X	339610	-0-	-113982	-0-	4803	1	334807	3	N	-0-					-0-	
06	438960 X	399669	-0-	-39291	-0-	5197	1	394472	3	N	-0-					-0-	
07	449190 X	426692	-0-	-22498	-0-	6293	1	420399	3	N	-0-					-0-	
08	444602 X	418213	-0-	-26389	-0-	6714	1	411499	3	N	-0-					-0-	
09	411120 X	268335	-0-	-142785	-0-	4451	1	263884	3	N	-0-					-0-	
10	412982 X	NO RPT	-0-	-412982	-0-					N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596											
TE KENEDY SWD		WELL #:		1		RRCID -> 265860		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 6612 - 6771			
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
KELLAM		WELL #:		2H		RRCID -> 261774		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 14099		PERF.14587 - 18154			
05	1054 N	668	-0-	-386	-0-	668	2				N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2				N	-0-			-0-
08	682 N	210	-0-	-472	-0-	210	2				N	-0-			-0-
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2				N	-0-			-0-
*10	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	2				N	-0-			-0-
HAMMAN		WELL #:		1H		RRCID -> 264456		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 14070		PERF.14056 - 17347			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
DENA FOREHAND		WELL #:		2H		RRCID -> 264458		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 14037		PERF.15840 - 16815			
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2				N	-0-			8
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			8
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-			8
08	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2				N	-0-			8
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-			8
*10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2				N	-0-			8
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
KEACH GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 257602		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 14058		PERF.14276 - 17941			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	400						Y	NO RPT			-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 257651		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 13993		PERF.13639 - 15850			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462									
THIEME GAS UNIT 1				WELL #: 1A		RRCID -> 257844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14392		PERF.16410 - 16705	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #: 1X		RRCID -> 258143		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 13209		PERF.13419 - 16500	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARLYON GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 258598		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 13182		PERF.13153 - 17210	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SEILER GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 259557		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 13965		PERF.14064 - 18362	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

EYHORN GAS UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 259630		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 13526		PERF.15995 - 18258	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOHNSTON GAS UNIT 2				WELL #: 2		RRCID -> 260032		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 13170		PERF.13621 - 16700	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
CHESNUTT GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357														
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
05	14B2 EXT	20296	-0-	20296	33978	459	1	17655	3	N	1906	1759	1	147
06	14B2 EXT	10375	-0-	10375	44353	85	5	2097	9	N	914	848	1	213
07	14B2 EXT	11587	-0-	11587	55940	604	1	8766	3	N	709	740	1	182
08	74691 X	18751	-0-	-55940	-0-	1005	9	9852	3	N	1028	955	1	255
09	12480 X	8293	-0-	-4187	-0-	583	1	780	9	N	293	406	1	142
10	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-	372	5	17145	3	N	NO RPT			142
						475	1							
						1131	9							
						595	1							
						322	9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780														
05	496 N	258	-0-	-238	-0-	6	1	220	3	Y	27	22	0	5
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	2	4	30	9	Y	34	30	0	9
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	9	1	321	3	Y	-0-	9	0	-0-
08	624 X	624	-0-	-0-	-0-	3	4	37	9	Y	93	74	0	19
09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	14	1	505	3	Y	40	48	0	11
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-	3	4	102	9	Y	NO RPT			11
						13	1	394	3	Y				
						2	4	44	9	Y				
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842														
05	15593 X	1893	-0-	-13700	-0-	127	1	1766	3	Y	-0-			-0-
06	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	312	1	3588	3	Y	8	6	0	2
07	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	9	9							
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	196	1	2256	3	Y	-0-	2	0	-0-
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	242	1	2529	3	Y	-0-			-0-
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	299	1	3140	3	Y	-0-			-0-
											NO RPT			-0-
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EARNEST GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	1530	-0-	1530	1530	53	1	1036	3	Y	394	288	0	106
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1530	8	4	433	9	Y	NO RPT			106

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SMITH GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	35584 X	1420	-0-	-34164	-0-		36 1	1284 3	96 9	Y	87				241
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		4 4								241
07	4092 X	993	-0-	-3099	-0-		26 1	966 3		Y	-0-				241
08	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-		1 4								
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-		150 1	5463 3	261 9	Y	237	190	1		288
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-		9 4	3911 3	297 9	Y	270	363	1		195
							6 4				NO RPT				195

DLUGOSCH GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39

GANO GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13815 - 16735	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061	
05	T. A.	3978	-0-	3978	15755	254 1	3538 3	Y	169	147	0				29
06	T. A.	3554	-0-	3554	19309	186 9	3131 3	Y	137	131	0				35
07	T. A.	3533	-0-	3533	22842	272 1	3117 3	Y	133	135	0				33
08	26118 X	3276	-0-	-22842	-0-	151 9	2834 3	Y	155	137	0				51
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	270 1	3392 3	Y	168	174	0				45
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	146 9									45
						271 1									
						171 9									
						323 1									
						185 9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796	
05	3503 X	1716	-0-	-1787	-0-	1716 3				N	-0-				11
06	2640 X	1459	-0-	-1181	-0-	1459 3				N	-0-				11
07	2728 X	2003	-0-	-725	-0-	2003 3				N	-0-				11
08	2387 X	1717	-0-	-670	-0-	1717 3				N	-0-				11
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2319 3	14 9			N	13				235
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				235

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462															
MATULA GAS UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 263548			COMPL. DATE 09/05/2011			TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1			WELL #: C 1H			RRCID -> 264995			COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 5			WELL #: 2			RRCID -> 265092			COMPL. DATE 04/27/2011			TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STOLTE GAS UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 265096			COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700						
05	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	-0-	413 1	5748 3	Y	685	591 0							119
06	9270 X	5772	-0-	-3498	-0-	-0-	754 9	4832 3	Y	473	470 0							122
07	9579 X	4880	-0-	-4699	-0-	-0-	420 1	4090 3	Y	395	411 0							106
08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	-0-	520 9	3594 3	Y	294	324 0							76
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-	355 1	3366 3	Y	225	240 0							61
10	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-	435 9		Y	NO RPT								61
BLACKWELL GAS UNIT 2			WELL #: 2			RRCID -> 265486			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 265493			COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134						
05	T. A.	170	-0-	170	1267	16 1	154 3	Y	-0-									-0-
06	T. A.	835	-0-	835	2102	97 1	738 3	Y	-0-									-0-
07	T. A.	263	-0-	263	2365	43 1	220 3	Y	-0-									-0-
*08	2794 X	429	-0-	-2365	-0-	102 1	327 3	Y	-0-									-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-									5
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT									5

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
WESSENDORFF GAS UNIT 6															
		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		703462											
		WELL #:		B 1H		RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13277		PERF.13345 - 19369			
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
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2025															
EYHORN GAS UNIT 1				WELL #:		C 2H		RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13565 - 17610	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
THIEME GAS UNIT 1				WELL #:		B 1H		RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13870		PERF.13850 - 17550	
05	3596 X	1423	-0-	-2173	-0-	37	1	1316	3	Y	51	42	0		9
						14	4	56	9						
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-				-0-
08	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	161	1	5848	3	Y	213	161	0		52
						36	4	234	9						
09	3000 N	4099	-0-	1099	1099	124	1	3836	3	Y	105	129	0		28
						23	4	116	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1099					Y	NO RPT				28
JANSSEN GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 266143		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12795 - 18079	
05	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	170	1	2364	3	Y	162	134	0		28
						178	9								
06	3060 X	2302	-0-	-758	-0-	178	1	2043	3	Y	74	83	0		19
						81	9								
07	3162 X	10	-0-	-3152	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	19	0		-0-
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-				-0-
09	2760 X	2246	-0-	-514	-0-	187	1	1957	3	Y	93	68	0		25
						102	9								
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT				25
JANSSEN GAS UNIT 1				WELL #:		A 2H		RRCID -> 266144		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12850 - 17761	
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	167	1	2321	3	Y	-0-	6	0		-0-
06	1980 X	1579	-0-	-401	-0-	119	1	1369	3	Y	83	62	0		21
						91	9								
07	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	254	1	2932	3	Y	190	167	0		44
						209	9								
08	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	229	1	2391	3	Y	158	166	0		36
						174	9								
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	254	1	2667	3	Y	220	197	0		59
						242	9								
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT				59

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																			
HALEPESKA GAS UNIT 1															//CONT.// 703462																			
WELL #: B 1H															RRCID -> 266166					COMPL. DATE 04/07/2012					TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-																			
06	150 N	27	-0-	-123	-0-	1	1	20	3	Y	5	4	0		1																			
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	6	9																											
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	7	4	0		4																			
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	8	9																											
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	23	1	825	3	Y	114	86	0		32																			
						4	4	125	9																									
						11	1	343	3	Y	56	73	0		15																			
						2	4	62	9																									
										Y	NO RPT				15																			
WA BLACKWELL GAS UNIT 1															WELL #: A 2H					RRCID -> 266169					COMPL. DATE 05/18/2012					TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419				
05	248 X	239	-0-	-9	-0-	6	1	219	3	Y	12	10	0		2																			
06	240 X	140	-0-	-100	-0-	1	4	13	9	Y	3	4	0		1																			
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	4	1	132	3	Y	-0-	1	0		-0-																			
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	1	4	3	9	Y	21	14	0		7																			
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	7	1	257	3	Y	11	15	0		3																			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	23	9	Y	NO RPT				3																			
						4	1	114	3																									
						12	9			Y																								
DOVALINA GAS UNIT 1															WELL #: 1					RRCID -> 266172					COMPL. DATE 11/23/2011					TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																			
BUZZARD VISTA A															WELL #: 1H					RRCID -> 266688					COMPL. DATE 07/26/2012					TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																			
ROYAL UNIT A															WELL #: 001					RRCID -> 266821					COMPL. DATE 12/11/2012					TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483				
05	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	37	1	1310	3	Y	287	237	0		50																			
06	849 X	849	-0-	-0-	-0-	11	4	316	9	Y	129	146	0		33																			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	683	3	Y	-0-	33	0		-0-																			
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	5	4	142	9	Y	66	63	0		3																			
09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	15	1	560	3	Y	157	118	0		42																			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	4	73	9	Y	NO RPT				42																			
						29	1	912	3																									
						4	4	173	9	Y																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
ROYAL UNIT B															
WELL #: 1															
RRCID -> 266836															
COMPL. DATE 10/21/2013															
TOTAL DEPTH 14095															
PERF.14059 - 19881															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	6	1	197	3	Y	48	45	0		8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	53	9	Y	-0-	8	0		-0-
07	560 X	560	-0-	-0-	-0-	11	1	420	3	Y	115	66	0		49
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	2	4	127	9	Y	74	104	0		19
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	10	1	367	3	Y	65	66	0		18
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	81	9	Y	NO RPT				18
PHILLIPPE GU1															
WELL #: B 2H															
RRCID -> 266852															
COMPL. DATE 01/22/2013															
TOTAL DEPTH 13036															
PERF.13322 - 18602															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H															
RRCID -> 266854															
COMPL. DATE 01/17/2013															
TOTAL DEPTH 13141															
PERF.13572 - 18367															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KEACH GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H															
RRCID -> 267121															
COMPL. DATE 10/13/2011															
TOTAL DEPTH 13784															
PERF.13929 - 18347															
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	2	1	59	3	Y	9	7	0		2
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	4	10	9	Y	8	8	0		2
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	3	1	105	3	Y	-0-	2	0		-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1	4	9	9	Y	15	10	0		5
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	3	1	101	3	Y	-0-	5	0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	17	9	Y	NO RPT				-0-
ALEXANDER GAS UNIT 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 267294															
COMPL. DATE 10/19/2011															
TOTAL DEPTH 13456															
PERF.13485 - 17308															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
THIELE GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2170 X	1371	-0-	-799	-0-	90	1	1246	3	Y	32	30	0	6
06	2130 X	1235	-0-	-895	-0-	35	9	1109	3	Y	27	26	0	7
07	2201 X	1470	-0-	-731	-0-	96	1	1286	3	Y	66	50	0	23
08	1364 N	643	-0-	-721	-0-	30	9	556	3	Y	31	46	0	8
09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	111	1	2606	3	Y	3	10	0	1
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	73	9			Y	NO RPT			1
						53	1							
						34	9							
						248	1							
						3	9							
THREE RIVERS GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451														
05	3751 X	3048	-0-	-703	-0-	3048	3			N	-0-			342
06	3630 X	2328	-0-	-1302	-0-	2328	3			N	-0-			342
07	3751 X	2849	-0-	-902	-0-	2849	3			N	-0-			342
08	3038 X	2284	-0-	-754	-0-	2284	3			N	-0-			342
09	2940 X	2103	-0-	-837	-0-	2073	3	30	9	N	27			247
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			247
THIEME GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649														
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			-0-
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	149	-0-	149	-0-	4	1	145	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	55	-0-	55	-0-	2	1	50	3	Y	3	2	0	1
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT			1
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928														
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	20	1	825	3	Y	21	17	0	4
06	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	9	4	23	9	Y	82	65	0	21
07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	2146	3	Y	125	115	0	31
08	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	15	4	90	9	Y	56	81	0	6
09	2340 X	1587	-0-	-753	-0-	81	1	1651	3	Y	81	65	0	22
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	21	4	43	5	Y	NO RPT			22
J. W. JOHNSON GU 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208														
05	1980 X	747	-0-	-1233	-0-	71	1	676	3	Y	-0-			16
06	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	142	1	1077	3	Y	-0-			16
07	651 X	244	-0-	-407	-0-	40	1	204	3	Y	-0-			16
08	744 N	80	-0-	-664	-0-	19	1	61	3	Y	-0-			16
09	1230 N	86	-0-	-1144	-0-	41	1	45	3	Y	-0-			16
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			16

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MATEJEK GAS UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 268013														
COMPL. DATE 04/22/2011														
TOTAL DEPTH 14190														
PERF.13900 - 17775														
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4446					Y	-0-			110
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4446					Y	-0-			110
07	4446 X	-0-	-0-	-4446	-0-					Y	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			110
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H														
RRCID -> 268100														
COMPL. DATE 12/19/2012														
TOTAL DEPTH 12785														
PERF.13152 - 17050														
05	3844 X	3802	-0-	-42	-0-	248	1	3448	3	Y	96	79	0	17
06	3720 X	3699	-0-	-21	-0-	106	9	3365	3	Y	37	44	0	10
07	3844 X	3760	-0-	-84	-0-	293	1	3393	3	Y	66	51	0	25
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	41	9	3452	3	Y	96	93	0	28
09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	294	1	3368	3	Y	56	69	0	15
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	73	9			Y	NO RPT			15
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H														
RRCID -> 268200														
COMPL. DATE 05/26/2012														
TOTAL DEPTH 12868														
PERF.12898 - 19192														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: D 2H														
RRCID -> 268219														
COMPL. DATE 05/11/2012														
TOTAL DEPTH 13548														
PERF.13705 - 19578														
05	1234 X	-0-	-0-	-1234	-0-					Y	-0-			-0-
06	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	3	Y	162	120	0	42
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	7	4	178	9	Y	-0-	42	0	-0-
08	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	61	1	1233	3	Y	184	160	0	24
09	1350 X	1018	-0-	-332	-0-	7	4	202	9	Y	120	112	0	32
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-	45	1	837	3	Y	NO RPT			32
BLACKWELL GAS UNIT 2														
WELL #: C 1H														
RRCID -> 268459														
COMPL. DATE 07/04/2012														
TOTAL DEPTH 13717														
PERF.13753 - 19844														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICKS LIVING TRUST GU 1														
WELL #: B 3H														
RRCID -> 268490														
COMPL. DATE 08/15/2012														
TOTAL DEPTH 12682														
PERF.13150 - 17542														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
BLUHM GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 268540		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644						
M 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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 268541		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HUGHES GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268542		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 268683		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 1H		RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980						
05	2604 X	1364	-0-	-1240	-0-	87	1	1214	3	Y	57	47	0	10
						63	9							
06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	203	1	2340	3	Y	318	246	0	82
						350	9							
07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	211	1	2431	3	Y	114	193	0	3
						125	9							
08	991 X	991	-0-	-0-	-0-	86	1	905	3	Y	-0-	3	0	-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	1736 X	876	-0-	-0-	-860	-0-	17 1	700 3	7 4	152 9	Y	138	123 0		24
06	960 X	545	-0-	-0-	-415	-0-	14 1	509 3	4 4	18 9	Y	16	36 0		4
07	558 X	475	-0-	-0-	-83	-0-	13 1	396 3	5 4	4 5	Y	52	43 0		13
08	682 N	388	-0-	-0-	-294	-0-	9 1	324 3	2 4	53 9	Y	48	50 0		11
09	540 N	502	-0-	-0-	-38	-0-	14 1	420 3	2 4	66 9	Y	60	55 0		16
10	465 N	NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			16
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579															
05	1147 X	746	-0-	-0-	-401	-0-	24 1	538 3	6 4	178 9	Y	162	143 0		28
06	1110 X	648	-0-	-0-	-462	-0-	22 1	484 3	4 4	138 9	Y	125	121 0		32
07	1209 X	625	-0-	-0-	-584	-0-	22 1	460 3	3 4	140 9	Y	127	122 0		37
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	512 3	4 4	403 9	Y	366	302 0		101
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	468 3	3 4	305 9	Y	277	303 0		75
10	620 N	NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			75

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																			
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)										WELL #: B 2H										RRCID -> 270218									
										COMPL. DATE 05/23/2013										TOTAL DEPTH 13213									
										PERF.13588 - 19491																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE													
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE				CODE		CODE														
05	T. A.	412	-0-	412	1549	11	1	242	3	Y	142	122	0			25													
06	T. A.	320	-0-	320	1869	10	1	224	3	Y	76	81	0			20													
07	T. A.	338	-0-	338	2207	12	1	251	3	Y	66	62	0			24													
08	2457 N	250	-0-	-2207	-0-	9	1	186	3	Y	48	62	0			10													
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	12	1	229	3	Y	74	64	0			20													
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	2	4	81	9	Y	NO RPT					20													
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)										WELL #: B 3H										RRCID -> 270219									
										COMPL. DATE 05/29/2013										TOTAL DEPTH 13189									
										PERF.13546 - 19340																			
05	T. A.	373	-0-	373	3045	14	1	301	3	Y	50	41	0			9													
06	T. A.	289	-0-	289	3334	8	1	177	3	Y	94	79	0			24													
07	T. A.	554	-0-	554	3888	18	1	398	3	Y	124	101	0			47													
08	4308 X	420	-0-	-3888	-0-	15	1	314	3	Y	81	125	0			3													
09	736 X	736	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	Y	233	173	0			63													
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	3	4	256	9	Y	NO RPT					63													
YOUNG GAS UNIT 1										WELL #: A 3H										RRCID -> 270568									
										COMPL. DATE 06/09/2013										TOTAL DEPTH 12812									
										PERF.13480 - 19274																			
05	13419 X	455	-0-	-12964	-0-	327	1	84	4	Y	40	33	0			7													
06	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	868	1	8842	3	Y	32	31	0			8													
07	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	148	4	370	5	Y	22	25	0			5													
08	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	1064	1	11051	3	Y	22	24	0			3													
09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	149	4	400	5	Y	-0-	3	0			-0-													
10	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-	1104	1	13158	3	Y	NO RPT					-0-													
SLAUGHTER GAS UNIT 1										WELL #: B 1H										RRCID -> 270608									
										COMPL. DATE 02/09/2014										TOTAL DEPTH 13238									
										PERF.14187 - 18450																			
05	T. A.	1286	-0-	1286	5426	55	1	1197	3	Y	21	22	0			4													
06	T. A.	1282	-0-	1282	6708	54	1	1174	3	Y	41	34	0			11													
07	T. A.	1304	-0-	1304	8012	58	1	1210	3	Y	27	31	0			7													
08	3100 N	1231	-0-	-1869	6143	58	1	1143	3	Y	21	23	0			5													
09	3000 N	1190	-0-	-1810	4333	61	1	1110	3	Y	11	13	0			3													
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	4271	7	4	12	9	Y	NO RPT					3													

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT./// 703462																			
STRMISKA GAS UNIT 1															WELL #: A 2H					RRCID -> 271126					COMPL. DATE 10/25/2013					TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
05	12904 X	3296	-0-	-9608	-0-			132 1	2576 3	Y	115				101 0			20																
								46 4	415 5																									
06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-			138 1	2888 3	Y	108				100 0			28																
								46 4	120 5																									
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-			155 1	3080 3	Y	78				84 0			22																
								40 4	111 5																									
08	3038 X	3000	-0-	-38	-0-			133 1	2703 3	Y	67				69 0			20																
								35 4	55 5																									
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-			158 1	2911 3	Y	76				76 0			21																
								44 4	34 5																									
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT							21																
NELLER GAS UNIT 1															WELL #: A 1H					RRCID -> 271164					COMPL. DATE 09/02/2013					TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234				
05	1271 X	1057	-0-	-214	-0-			36 1	816 3	Y	179				155 0			31																
								8 4	197 9																									
06	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-			45 1	996 3	Y	141				136 0			36																
								8 4	155 9																									
07	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-			47 1	991 3	Y	158				151 0			43																
								5 4	174 9																									
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-			51 1	1037 3	Y	158				161 0			40																
								7 4	174 9																									
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-			50 1	926 3	Y	93				108 0			25																
								6 4	102 9																									
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT							25																
LAKE SCHWARTZ															WELL #: A 2H					RRCID -> 271195					COMPL. DATE 08/03/2013					TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086				
05	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-			8016 3		N	-0-							-0-																
06	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-			8720 3		N	-0-							-0-																
07	9703 X	6293	-0-	-3410	-0-			6293 3		N	-0-							-0-																
08	9703 X	6362	-0-	-3341	-0-			6362 3		N	-0-							-0-																
09	9390 X	6954	-0-	-2436	-0-			6954 3		N	-0-							-0-																
10	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT							-0-																
STRMISKA GAS UNIT 1															WELL #: A 1H					RRCID -> 271606					COMPL. DATE 10/23/2013					TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058				
05	3627 X	3613	-0-	-14	-0-			136 1	2671 3	Y	301				263 0			52																
								47 4	428 5																									
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-			143 1	2996 3	Y	206				205 0			53																
								47 4	125 5																									
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-			167 1	3328 3	Y	199				200 0			52																
								43 4	120 5																									
08	3472 X	3319	-0-	-153	-0-			141 1	2881 3	Y	184				183 0			53																
								37 4	58 5																									
09	3360 X	3342	-0-	-18	-0-			157 1	2897 3	Y	191				193 0			51																
								44 4	34 5																									
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT							51																
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)															WELL #: D 1H					RRCID -> 271700					COMPL. DATE 07/21/2013					TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170														
M	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											
05	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	81 1	1597 3	Y	145	125 0				25
06	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	28 4	255 5							
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	99 1	2095 3	Y	162	145 0				42
08	1736 X	1317	-0-	-419	-0-	33 4	87 5							
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	114 1	2278 3	Y	164	146 0				60
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	29 4	82 5							
						56 1	1159 3	Y	59	113 0				6
						14 4	23 5							
						164 1	3069 3	Y	178	136 0				48
						45 4	36 5							
								Y	NO RPT					48
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441														
05	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520 3		N	-0-					-0-
06	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996 3		N	-0-					-0-
07	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	10207 3		N	-0-					-0-
08	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299 3		N	-0-					-0-
09	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264 3		N	-0-					-0-
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT					-0-
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679														
05	T. A.	2359	-0-	2359	10099	49 1	2050 3	Y	221	183 0				38
06	T. A.	4015	-0-	4015	14114	16 4	1 5							
07	T. A.	3283	-0-	3283	17397	155 1	3425 3	Y	353	300 0				91
08	20239 X	2842	-0-	-17397	-0-	47 4	388 9							
09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	135 1	2748 3	Y	266	280 0				77
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	36 4	71 5							
						118 1	2429 3	Y	198	225 0				50
						28 4	49 5							
						136 1	2527 3	Y	216	208 0				58
						35 4	30 5							
								Y	NO RPT					58
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442														
05	4340 X	4261	-0-	-79	-0-	260 1	3620 3	Y	346	298 0				60
06	4200 X	3930	-0-	-270	-0-	381 9								
07	4402 X	4220	-0-	-182	-0-	292 1	3353 3	Y	259	252 0				67
08	4402 X	3787	-0-	-615	-0-	285 9								
09	4260 X	3643	-0-	-617	-0-	302 1	3479 3	Y	399	393 0				73
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	439 9								
						305 1	3195 3	Y	261	273 0				61
						287 9								
						311 1	3267 3	Y	59	104 0				16
						65 9								
								Y	NO RPT					16

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642													
M	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
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	51 1	990 3	Y	109	90 0			19
						17 4	158 5						
06	480 N	94	-0-	-386	-0-	4 1	82 3	Y	4	22 0			1
						1 4	3 5						
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	37 1	731 3	Y	37	36 0			2
						9 4	26 5						
08	1333 N	112	-0-	-1221	-0-	5 1	100 3	Y	4	6 0			-0-
						1 4	2 5						
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	72 1	1339 3	Y	146	107 0			39
						20 4	16 5						
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT				39
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559													
05	T. A.	3658	-0-	3658	13304	141 1	3103 3	Y	351	305 0			61
						28 4	386 9						
06	T. A.	3260	-0-	3260	16564	130 1	2827 3	Y	256	251 0			66
						21 4	282 9						
07	T. A.	3320	-0-	3320	19884	136 1	2860 3	Y	282	269 0			79
						14 4	310 9						
08	23053 X	3169	-0-	-19884	-0-	146 1	2892 3	Y	102	175 0			6
						19 4	112 9						
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	157 1	2908 3	Y	278	209 0			75
						18 4	306 9						
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT				75
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685													
05	T. A.	3350	-0-	3350	14730	71 1	2891 3	Y	277	250 0			48
						81 4	2 5						
06	T. A.	3959	-0-	3959	18689	154 1	3385 3	Y	308	277 0			79
						81 4	339 9						
07	T. A.	3664	-0-	3664	22353	155 1	3110 3	Y	236	255 0			60
						58 4	81 5						
08	25568 X	3215	-0-	-22353	-0-	137 1	2798 3	Y	165	180 0			45
						42 4	56 5						
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	152 1	2830 3	Y	169	168 0			46
						48 4	33 5						
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT				46

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL GAS UNIT 2														
WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690														
M	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	
05	3968 X	2679	-0-	-1289	-0-	56 1	1974 3	Y	574	513	0		99	
						18 4	631 9							
06	3900 X	688	-0-	-3212	-0-	15 1	548 3	Y	110	181	0		28	
						4 4	121 9							
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	91 1	3410 3	Y	498	425	0		101	
						13 4	548 9							
08	3069 X	2771	-0-	-298	-0-	64 1	2334 3	Y	329	353	0		77	
						11 4	362 9							
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	86 1	2643 3	Y	490	434	0		132	
						13 4	539 9							
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT				132	
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459														
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	82 1	3366 3	Y	172	146	0		30	
						50 4	2 5							
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	138 1	3125 3	Y	277	236	0		71	
						41 4	305 9							
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	146 1	2938 3	Y	214	230	0		55	
						38 4	77 5							
08	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	121 1	2484 3	Y	154	168	0		41	
						28 4	50 5							
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	155 1	2882 3	Y	160	158	0		43	
						39 4	34 5							
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT				43	
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811														
05	3100 N	17318	-0-	14218	56553	656 1	14428 3	Y	1946	1702	0		337	
						93 4	2141 9							
06	69446 X	12893	-0-	-56553	-0-	503 1	11012 3	Y	1199	1228	0		308	
						59 4	1319 9							
07	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	439 1	9220 3	Y	893	963	0		238	
						34 4	982 9							
08	19995 X	10491	-0-	-9504	-0-	448 1	8983 3	Y	926	921	0		243	
						41 4	1019 9							
09	19350 X	9370	-0-	-9980	-0-	434 1	8049 3	Y	773	806	0		209	
						37 4	850 9							
10	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-			Y	NO RPT				209	
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)														
WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898														
05	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	253 1	5524 3	Y	533	469	0		92	
						50 4	586 9							
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	226 1	4910 3	Y	382	376	0		98	
						37 4	420 9							
07	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	207 1	4338 3	Y	317	333	0		82	
						21 4	349 9							
08	5549 X	4881	-0-	-668	-0-	215 1	4284 3	Y	324	319	0		87	
						26 4	356 9							
09	5370 X	5076	-0-	-294	-0-	240 1	4433 3	Y	342	336	0		92	
						27 4	376 9							
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT				92	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	20113 X	5752	-0-	-14361	-0-	215 1	4746 3	748 9	Y	680	565 0			118
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	194 1	4254 3	568 9	Y	516	501 0			133
07	6386 X	4669	-0-	-1717	-0-	187 1	3959 3	504 9	Y	458	473 0			118
08	6386 X	5045	-0-	-1341	-0-	219 1	4385 3	414 9	Y	376	375 0			119
09	5580 X	4558	-0-	-1022	-0-	210 1	3896 3	429 9	Y	390	403 0			105
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-	23 4			Y	NO RPT				105
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
EARNST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558														
05	2542 X	2112	-0-	-430	-0-	79 1	1758 3	254 9	Y	231	191 0			40
06	1560 X	886	-0-	-674	-0-	35 1	762 3	81 9	Y	74	95 0			19
07	2604 X	2041	-0-	-563	-0-	82 1	1731 3	217 9	Y	197	139 0			77
08	2604 X	1104	-0-	-1500	-0-	43 1	885 3	169 9	Y	154	211 0			20
09	2520 X	2468	-0-	-52	-0-	104 1	1974 3	375 9	Y	341	269 0			92
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	15 4			Y	NO RPT				92
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	23 1	954 3	1 5	Y	129	107 0			22
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	86 1	1981 3	290 9	Y	264	218 0			68
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	13 4	1432 3	37 5	Y	190	206 0			52
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	60 1	1228 3	24 5	Y	152	163 0			41
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	14 4	1291 3	15 5	Y	138	142 0			37
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	69 1			Y	NO RPT				37

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																													
WA BLACKWELL GAS UNIT 1															WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																									
05	930 X	45	-0-	-0-	-885	-0-			1 1 7 9			37 3	Y	6		5 0			1																									
06	900 X	-0-	-0-	-0-	-900	-0-						Y	-0-			1 0			-0-																									
07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1			945 3	Y	148		59 0			89																									
									3 4			163 9																																
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1			1420 3	Y	201		248 0			42																									
									5 4			221 9																																
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1			1209 3	Y	197		186 0			53																									
									5 4			217 9																																
10	372 N	NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-						Y	NO RPT						53																									

KEACH GAS UNIT 1															WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648																													
05	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	-0-			69 1			2441 3	Y	612		525 0			106																									
									23 4			673 9																																
06	1530 X	1419	-0-	-0-	-111	-0-			31 1			1112 3	Y	243		287 0			62																									
									9 4			267 9																																
07	3999 X	496	-0-	-0-	-3503	-0-			9 1			334 3	Y	138		173 0			27																									
									1 4			152 9																																
08	2325 X	113	-0-	-0-	-2212	-0-			3 1			92 3	Y	15		41 0			1																									
									1 4			17 9																																
09	2250 X	-0-	-0-	-0-	-2250	-0-						Y	-0-			1 0			-0-																									
10	2325 X	NO RPT	-0-	-0-	-2325	-0-						Y	NO RPT						-0-																									

NELLER-RHODES TRUST (SA)															WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326																													
05	2449 X	2106	-0-	-0-	-343	-0-			88 1			1919 3	Y	75		65 0			13																									
									16 4			83 9																																
06	2370 X	2115	-0-	-0-	-255	-0-			89 1			1926 3	Y	79		72 0			20																									
									13 4			87 9																																
07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	-0-			87 1			1802 3	Y	52		55 0			17																									
									8 4			57 9																																
08	2108 N	1856	-0-	-0-	-252	-0-			87 1			1722 3	Y	34		40 0			11																									
									10 4			37 9																																
09	2130 N	1754	-0-	-0-	-376	-0-			89 1			1637 3	Y	17		23 0			5																									
									9 4			19 9																																
10	1953 N	NO RPT	-0-	-0-	-1953	-0-						Y	NO RPT						5																									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)															WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026																													
05	1395 X	1194	-0-	-0-	-201	-0-			45 1			987 3	Y	139		126 0			24																									
									9 4			153 9																																
06	1350 X	1087	-0-	-0-	-263	-0-			42 1			915 3	Y	112		107 0			29																									
									7 4			123 9																																
07	1209 X	990	-0-	-0-	-219	-0-			40 1			843 3	Y	94		96 0			27																									
									4 4			103 9																																
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-			59 1			1184 3	Y	117		112 0			32																									
									7 4			129 9																																
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-			61 1			1138 3	Y	103		107 0			28																									
									7 4			113 9																																
10	992 N	NO RPT	-0-	-0-	-992	-0-						Y	NO RPT						28																									

HALEPESKA GAS UNIT 1															WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966																													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE				AMT CODE	
05	T. A.	337	-0-	337	1843	8	1	293	3	Y	31	26	0	5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1843	2	4	34	9	Y	-0-	5	0	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1843					Y	-0-			-0-
08	2002 X	159	-0-	-1843	-0-	4	1	148	3	Y	5	4	0	1
						1	4	6	9					
09	480 X	345	-0-	-135	-0-	9	1	290	3	Y	41	31	0	11
						1	4	45	9					
10	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			11
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3951					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3951					Y	-0-			-0-
07	T. A.	330	-0-	330	4281	15	1	301	3	Y	-0-			-0-
						3	4	11	5					
08	T. A.	173	-0-	173	4454	6	1	133	3	Y	26	16	0	10
						2	4	3	5					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4454					Y	-0-	10	0	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4454					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13259 - 19019														
05	4216 X	2818	-0-	-1398	-0-	388	1	2362	3	Y	-0-			-0-
						68	4							
06	4080 X	1295	-0-	-2785	-0-	450	1	802	3	Y	-0-			-0-
						10	4	33	5					
07	4216 X	1638	-0-	-2578	-0-	506	1	1081	3	Y	-0-			-0-
						12	4	39	5					
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	452	1	777	3	Y	-0-			-0-
						11	4	16	5					
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	562	1	2718	3	Y	-0-			-0-
						34	4	32	5					
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
05	T. A.	4124	-0-	4124	17607	99	1	3468	3	Y	479	436	0	83
						30	4	527	9					
06	T. A.	2644	-0-	2644	20251	63	1	2257	3	Y	280	291	0	72
						16	4	308	9					
07	T. A.	4930	-0-	4930	25181	112	1	4197	3	Y	551	457	0	166
						15	4	606	9					
08	30023 X	4842	-0-	-25181	-0-	112	1	4076	3	Y	577	586	0	157
						19	4	635	9					
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	124	1	3809	3	Y	531	544	0	143
						17	4	584	9					
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT			143

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
05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	211 1	4640 3	Y	565	491 0				98
						38 4	622 9							
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	200 1	4374 3	Y	420	410 0				108
						30 4	462 9							
07	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	217 1	4572 3	Y	419	419 0				108
						20 4	461 9							
08	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	220 1	4415 3	Y	426	422 0				112
						25 4	469 9							
09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	229 1	4245 3	Y	393	399 0				106
						24 4	432 9							
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT					106
KENEY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13365 - 19033														
05	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	620 1	8024 3	Y	848	701 0				147
						210 4	933 9							
06	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	746 1	5652 3	Y	860	786 0				221
						88 4	227 5							
07	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	833 1	6172 3	Y	656	708 0				169
						78 4	216 5							
08	8339 X	5476	-0-	-2863	-0-	681 1	4115 3	Y	496	532 0				133
						53 4	81 5							
09	8070 X	7540	-0-	-530	-0-	805 1	6003 3	Y	520	514 0				140
						90 4	70 5							
10	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			Y	NO RPT					140
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	216 1	3008 3	Y	69	57 0				12
						76 9								
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	235 1	2707 3	Y	43	44 0				11
						47 9								
07	3999 X	3130	-0-	-869	-0-	249 1	2868 3	Y	12	21 0				2
						13 9								
08	3999 X	3135	-0-	-864	-0-	271 1	2836 3	Y	25	17 0				10
						28 9								
09	3870 X	3025	-0-	-845	-0-	260 1	2724 3	Y	37	37 0				10
						41 9								
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT					10
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525														
05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	302 1	4197 3	Y	350	297 0				61
						385 9								
06	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	356 1	4094 3	Y	329	305 0				85
						362 9								
07	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	442 1	5097 3	Y	436	412 0				109
						480 9								
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	451 1	4720 3	Y	357	379 0				87
						393 9								
09	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	384 1	4023 3	Y	346	339 0				93
						381 9								
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT					93
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			Y	-0-					-0-
08	307 X	-0-	-0-	-307	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	13981 X	4006	-0-	-9975	-0-		487	1	3432	3	Y	-0-		-0-
							87	4						
06	13530 X	1985	-0-	-11545	-0-		544	1	1367	3	Y	-0-		-0-
							17	4	57	5				
07	15159 X	2620	-0-	-12539	-0-		578	1	1950	3	Y	-0-		-0-
							22	4	70	5				
08	4681 X	1906	-0-	-2775	-0-		527	1	1326	3	Y	7	4 0	3
							18	4	27	5				
09	4530 X	4036	-0-	-494	-0-		641	1	3285	3	Y	16	15 0	4
							53	4	39	5				
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-						Y	NO RPT		4
ECKHARDT RANCH GU1														
WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552														
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-		786	1	9353	3	Y	1165	824 0	341
							123	4	319	5				
08	T. A.	6010	-0-	6010	6010		676	1	4210	3	Y	900	1003 0	238
							56	4	78	5				
09	T. A.	7715	-0-	7715	13725		785	1	5819	3	Y	869	875 0	234
							90	4	65	5				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13725					Y	NO RPT			234
KENRUBYLIE														
WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358														
05	32993 X	880	-0-	-32113	-0-		365	1	130	4	Y	350	289 0	61
							385	9						
06	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-		787	1	7616	3	Y	33	85 0	9
							130	4	319	5				
07	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-		1186	1	15318	3	Y	1205	852 0	362
							207	4	548	5				
08	17126 X	17126	-0-	-0-	-0-		1079	1	14120	3	Y	1317	1319 0	360
							194	4	284	5				
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-		588	1	2196	3	Y	772	928 0	208
							34	4	25	5				
10	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			208
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
KENRUBYLIE		WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	21999 X	348	-0-	-21651	-0-	296	1	52	4	Y	-0-			-0-
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	-0-			-0-
07	1271 X	92	-0-	-1179	-0-	92	1			Y	-0-			-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
KENRUBYLIE		WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221						
05	9486 X	1339	-0-	-8147	-0-	386	1	669	3	Y	134	120	0	23
						137	4	147	9					
06	9180 X	487	-0-	-8693	-0-	449	1	5	3	Y	30	45	0	8
						33	9							
07	9486 X	495	-0-	-8991	-0-	479	1	2	3	Y	13	16	0	5
						14	9							
08	930 X	438	-0-	-492	-0-	437	1	1	9	Y	1	6	0	-0-
09	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	525	1	748	3	Y	-0-			-0-
						9	4	9	5					
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-
KENRUBYLIE		WELL #: A 11H		RRCID -> 276647		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076						
05	27889 X	27889	-0-	-0-	-0-	1063	1	23749	3	Y	901	785	0	156
						630	4	1456	5					
06	24988 X	24988	-0-	-0-	-0-	1308	1	21897	3	Y	451	491	0	116
						373	4	914	5					
07	28500 X	28500	-0-	-0-	-0-	1588	1	25376	3	Y	248	285	0	79
						345	4	918	5					
08	26685 X	26685	-0-	-0-	-0-	1521	1	24268	3	Y	61	132	0	8
						335	4	494	5					
09	23070 X	3690	-0-	-19380	-0-	502	1	2924	3	Y	166	129	0	45
						47	4	34	5					
10	23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					Y	NO RPT			45
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349						
05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	322	1	4478	3	Y	64	58	0	11
						70	9							
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	413	1	4753	3	Y	61	56	0	16
						67	9							
07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	452	1	5214	3	Y	53	55	0	14
						58	9							
08	5518 X	2414	-0-	-3104	-0-	207	1	2162	3	Y	41	38	0	17
						45	9							
09	5340 X	3020	-0-	-2320	-0-	261	1	2742	3	Y	15	11	0	4
						17	9							
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			4
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750						
05	14B2 EXT	4056	-0-	4056	16391	146	1	3209	3	Y	591	512	0	102
						51	4	650	9					
06	14B2 EXT	3636	-0-	3636	20027	133	1	2918	3	Y	497	471	0	128
						38	4	547	9					
07	14B2 EXT	1834	-0-	1834	21861	66	1	1395	3	Y	334	373	0	89
						6	4	367	9					
08	23652 X	1791	-0-	-21861	-0-	68	1	1361	3	Y	323	329	0	83
						7	4	355	9					
09	5850 X	904	-0-	-4946	-0-	38	1	706	3	Y	142	186	0	38
						4	4	156	9					
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			38

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 276930		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 13905								
								PERF.14035 - 18767								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1989 X	244	-0-	-1745	-0-	7 1	233 3	2 4	2 9	Y	2	2 0				-0-
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	4 1	135 3	1 4		Y	-0-					-0-
07	806 X	357	-0-	-449	-0-	9 1	335 3	1 4	12 9	Y	11	11 0				-0-
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	20 1	733 3	4 4	47 9	Y	43	32 0				11
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	21 1	651 3	3 4		Y	31	34 0				8
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					8
EYHORN-BEGO TRUST (SA)				WELL #: D 3H		RRCID -> 276944		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 13371		PERF.13574 - 17446				
05	T. A.	4421	-0-	4421	15391	181 1	3935 3	40 4	265 9	Y	241	202 0				42
06	T. A.	1887	-0-	1887	17278	78 1	1685 3	14 4	110 9	Y	100	116 0				26
07	T. A.	529	-0-	529	17807	24 1	495 3	2 4	8 9	Y	7	31 0				2
08	18512 X	705	-0-	-17807	-0-	31 1	623 3	4 4	47 9	Y	43	27 0				18
09	5790 X	56	-0-	-5734	-0-	3 1	50 3	3 1		Y	3	20 0				1
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					1
KEACH GAS UNIT 1				WELL #: C 2H		RRCID -> 277031		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 13850		PERF.14027 - 18339				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6 1	187 3	1 4	13 9	Y	12	9 0				3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
KEACH GAS UNIT 1				WELL #: C 3H		RRCID -> 277033		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.14101 - 18673				
05	1622 X	228	-0-	-1394	-0-	6 1	212 3	2 4	8 9	Y	7	6 0				1
06	126 X	126	-0-	-0-	-0-	3 1	122 3	1 4		Y	-0-	1 0				-0-
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	9 1	284 3	1 4	42 9	Y	38	28 0				10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
REGMUND GAS UNIT 1				WELL #: B 3H		RRCID -> 277035		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 12671		PERF.13250 - 17435				
05	2790 X	1972	-0-	-818	-0-	125 1	1745 3	102 9		Y	93	84 0				16
06	2700 X	1904	-0-	-796	-0-	145 1	1669 3	90 9		Y	82	77 0				21
07	2697 X	1940	-0-	-757	-0-	149 1	1718 3	73 9		Y	66	69 0				18
08	2697 X	835	-0-	-1862	-0-	68 1	712 3	55 9		Y	50	47 0				21
09	2610 X	1010	-0-	-1600	-0-	86 1	903 3	21 9		Y	19	14 0				5
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					5

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245														
05	3100 N	2109	-0-	-991	11515	138 1	1913 3	Y		53	53 0			9
06	3000 N	1927	-0-	-1073	10442	149 1	1713 3	Y		59	53 0			15
07	12491 X	2049	-0-	-10442	-0-	156 1	1802 3	Y		83	76 0			22
08	3534 X	890	-0-	-2644	-0-	91 9	747 3	Y		65	60 0			27
09	3420 X	1064	-0-	-2356	-0-	72 9	948 3	Y		24	18 0			6
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	26 9		Y		NO RPT				6
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682														
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	65 1	905 3	Y		47	39 0			8
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	52 9	960 3	Y		44	41 0			11
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	84 1	1053 3	Y		39	40 0			10
08	1023 X	513	-0-	-510	-0-	48 9	437 3	Y		31	28 0			13
09	1080 X	900	-0-	-180	-0-	91 1	796 3	Y		25	18 0			7
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-	43 9		Y		NO RPT				7
USZYNSKI-FURLOW (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355														
05	4464 X	4325	-0-	-139	-0-	166 1	3268 3	Y		278	241 0			48
06	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	66 4	519 5	Y		203	199 0			52
07	4464 X	4365	-0-	-99	-0-	166 1	3510 3	Y		203	192 0			63
08	4309 X	4009	-0-	-300	-0-	62 4	145 5	Y		211	215 0			59
09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	188 1	3767 3	Y		264	252 0			71
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	52 4	135 5	Y		NO RPT				71

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	451	-0-	-2835	-0-	451	1			Y	-0-			-0-
06	3180 X	438	-0-	-2742	-0-	438	1			Y	-0-			-0-
07	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	285	1	1193	3	Y	-0-			-0-
						13	4	43	5					
08	310 X	286	-0-	-24	-0-	275	1	3	3	Y	7	4	0	3
						8	9							
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	272	1	499	3	Y	466	500	0	126
						3	4	513	9					
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			126
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890														
05	T. A.	1678	-0-	1678	4578	105	1	1454	3	Y	108	89	0	19
						119	9							
06	T. A.	1788	-0-	1788	6366	134	1	1544	3	Y	100	93	0	26
						110	9							
07	T. A.	1938	-0-	1938	8304	147	1	1693	3	Y	89	91	0	24
						98	9							
08	9138 X	834	-0-	-8304	-0-	70	1	729	3	Y	32	44	0	12
						35	9							
09	1800 X	1033	-0-	-767	-0-	89	1	932	3	Y	11	8	0	3
						12	9							
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			3
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182														
05	4092 X	1391	-0-	-2701	-0-	499	1	227	3	Y	602	516	0	104
						3	4	662	9					
06	3960 X	977	-0-	-2983	-0-	517	1	105	3	Y	322	343	0	83
						1	4	354	9					
07	1116 X	353	-0-	-763	-0-	353	1			Y	-0-	83	0	-0-
08	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	528	1	2847	3	Y	-0-			-0-
						29	4	58	5					
09	973 X	973	-0-	-0-	-0-	451	1	510	3	Y	-0-			-0-
						6	4	6	5					
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462												
PHILLIPPE GUI				WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878		PERF.13168		- 18916			
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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			
05	4123 X	3894	-0-	-229	-0-	213	1	2959	3	Y	656	552	0				114
						722	9										
06	3960 X	3713	-0-	-247	-0-	245	1	2818	3	Y	591	553	0				152
						650	9										
07	4092 X	3774	-0-	-318	-0-	269	1	3097	3	Y	371	432	0				91
						408	9										
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	281	1	2939	3	Y	330	336	0				85
						363	9										
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	251	1	2637	3	Y	882	729	0				238
						970	9										
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT						238
RUPPERT-RIPPS (SA)				WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13786		PERF.13815		- 18747			
05	T. A.	1676	-0-	1676	4954	35	1	1245	3	Y	347	287	0				60
						14	4	382	9								
06	T. A.	1383	-0-	1383	6337	30	1	1057	3	Y	260	253	0				67
						10	4	286	9								
07	T. A.	1434	-0-	1434	7771	30	1	1119	3	Y	254	239	0				82
						6	4	279	9								
08	3100 N	1304	-0-	-1796	5975	33	1	1183	3	Y	73	150	0				5
						8	4	80	9								
09	3000 N	1518	-0-	-1482	4493	42	1	1303	3	Y	149	114	0				40
						9	4	164	9								
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	4276					Y	NO RPT						40
GRAEF GAS UNIT 1				WELL #: B 1H		RRCID -> 277738		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 12792		PERF.12983		- 19550			
05	3379 X	2710	-0-	-669	-0-	158	1	2202	3	Y	318	273	0				55
						350	9										
06	3270 X	2627	-0-	-643	-0-	188	1	2166	3	Y	248	239	0				64
						273	9										
07	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	187	1	2158	3	Y	257	256	0				65
						283	9										
08	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	206	1	2159	3	Y	245	248	0				62
						270	9										
09	2640 X	2431	-0-	-209	-0-	193	1	2021	3	Y	197	206	0				53
						217	9										
10	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT						53

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #:		B 3H		RRCID -> 277742		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 12805		PERF.13077 - 20029			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	460	1	6403	3	Y	912	787	0		158
06	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	1003	9	6130	3	Y	679	662	0		175
07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	533	1	6527	3	Y	541	559	0		157
08	8835 X	7826	-0-	-1009	-0-	747	9	6356	3	Y	784	741	0		200
09	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	566	1	6449	3	Y	858	826	0		231
10	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-	595	9			Y	NO RPT				231
PHILLIPPE GU1		WELL #:		A 6H		RRCID -> 277783		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 12965		PERF.13328 - 18408			
05	4898 X	610	-0-	-4288	-0-	610	1			Y	-0-				-0-
06	4740 X	593	-0-	-4147	-0-	593	1			Y	-0-				-0-
07	1457 X	370	-0-	-1087	-0-	370	1			Y	-0-				-0-
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	561	1	3767	3	Y	-0-				-0-
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	40	4	77	5	Y	-0-				-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	482	1	1334	3	Y	-0-				-0-
						17	4	16	5	Y	NO RPT				-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #:		C 5H		RRCID -> 278184		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 13832		PERF.13908 - 18860			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #:		C 1H		RRCID -> 278185		COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13865 - 18777			
05	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	57	1	1986	3	Y	11	16	0		2
06	2190 N	802	-0-	-1388	-0-	19	4	12	9	Y	1	3	0		-0-
07	1953 N	917	-0-	-1036	-0-	22	1	773	3	Y	1	1	0		-0-
08	3100 N	3460	-0-	360	360	6	4	1	9	Y	5	4	0		1
09	2970 N	2610	-0-	-360	-0-	24	1	889	3	Y	27	21	0		7
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	3	4	1	9	Y	NO RPT				7
						92	1	3346	3	Y					
						16	4	6	9						
						81	1	2487	3	Y					
						12	4	30	9						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #:		C 2H		RRCID -> 278286		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 13771		PERF.13898 - 18751			
05	2170 N	1700	-0-	-470	-0-	36	1	1266	3	Y	351	299	0		61
06	2100 N	602	-0-	-1498	-0-	12	4	386	9	Y	117	148	0		30
07	1860 N	598	-0-	-1262	-0-	13	1	457	3	Y	58	55	0		33
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	3	4	129	9	Y	329	279	0		83
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	14	1	518	3	Y	336	328	0		91
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	2	4	64	9	Y	NO RPT				91
						54	1	1954	3	Y					
						10	4	362	9						
						42	1	1305	3	Y					
						7	4	370	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182														
05	1973 X	511	-0-	-1462	-0-	511	1			Y	-0-			-0-
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-			-0-
07	558 X	299	-0-	-259	-0-	299	1			Y	-0-			-0-
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	104	1	548	3	Y	-0-			-0-
						6	4	11	5					
09	150 X	91	-0-	-59	-0-	91	1			Y	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040														
05	T. A.	607	-0-	607	3055	607	1			Y	-0-			-0-
06	T. A.	590	-0-	590	3645	590	1			Y	-0-			-0-
07	T. A.	368	-0-	368	4013	368	1			Y	-0-			-0-
08	8137 X	4124	-0-	-4013	-0-	556	1	3463	3	Y	-0-			-0-
						35	4	70	5					
09	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	479	1	1257	3	Y	-0-			-0-
						16	4	15	5					
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337														
05	3534 X	1525	-0-	-2009	-0-	31	1	1093	3	Y	356	383	0	62
						9	4	392	9					
06	2670 X	367	-0-	-2303	-0-	8	1	280	3	Y	70	114	0	18
						2	4	77	9					
07	2759 X	1829	-0-	-930	-0-	39	1	1464	3	Y	291	187	0	122
						6	4	320	9					
08	1643 X	1276	-0-	-367	-0-	27	1	974	3	Y	245	304	0	63
						5	4	270	9					
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	33	1	1025	3	Y	242	240	0	65
						5	4	266	9					
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			65

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 279834		COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13775		- 17047				
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
05	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-		48 1	1278 3		Y	-0-					-0-
							17 4	102 5								
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-		62 1	1291 3		Y	-0-					-0-
							15 4	54 5								
07	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-		74 1	1464 3		Y	-0-					-0-
							15 4	53 5								
08	1178 N	878	-0-	-300	-0-		40 1	813 3		Y	-0-					-0-
							8 4	17 5								
09	1140 N	595	-0-	-545	-0-		30 1	552 3		Y	-0-					-0-
							7 4	7 5								
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 280184		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13714		- 17122				
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		55 1	1458 3		Y	1	1	0			-0-
							26 4	117 5								
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		97 1	2027 3		Y	-0-					-0-
							31 4	85 5								
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		110 1	2190 3		Y	15	9	0			6
							28 4	79 5								
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		93 1	1894 3		Y	29	27	0			8
							24 4	38 5								
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		121 1	2229 3		Y	38	36	0			10
							33 4	26 5								
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					10
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 280343		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13906		- 18233				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 280364		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13733		- 17302				
05	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-		111 1	2415 3		Y	228	202	0			40
							25 4	251 9								
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		95 1	2053 3		Y	93	109	0			24
							18 4	102 9								
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-		97 1	2010 3		Y	77	84	0			17
							11 4	85 9								
08	2635 N	2267	-0-	-368	-0-		105 1	2079 3		Y	64	62	0			19
							13 4	70 9								
09	2280 N	2114	-0-	-166	-0-		98 1	1811 3		Y	175	147	0			47
							12 4	193 9								
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					47

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
EYHORN GAS UNIT 1															

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
SLAUGHTER-RHODES TRUST																	
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392																	
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	
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	125	1	2804	3	Y	683	593	0			118	
						26	4	751	9								
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	130	1	2905	3	Y	564	537	0			145	
						22	4	620	9								
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	137	1	2946	3	Y	550	550	0			145	
						14	4	605	9								
08	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	212	1	4283	3	Y	527	539	0			133	
						27	4	580	9								
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	137	1	2578	3	Y	423	441	0			114	
						16	4	465	9								
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					114	
SLAUGHTER-RHODES TRUST														WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130			
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	15	12	0			3	
						2	4	17	9								
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	Y	200	151	0			52	
						4	4	220	9								
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	11	1	226	3	Y	9	60	0			1	
						1	4	10	9								
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	34	31	0			4	
						3	4	37	9								
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	Y	78	61	0			21	
						4	4	86	9								
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					21	
SLAUGHTER-RHODES TRUST														WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018			
05	279 X	199	-0-	-80	-0-	8	1	166	3	Y	21	17	0			4	
						2	4	23	9								
06	270 X	264	-0-	-6	-0-	11	1	236	3	Y	14	14	0			4	
						2	4	15	9								
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	4	0			-0-	
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	Y	89	63	0			26	
						3	4	98	9								
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	26	0			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	6010	-0-	6010	16030	196	1	4567	3	Y	1095	915	0		190
06	T. A.	5473	-0-	5473	21503	42	4	1205	9						
07	T. A.	4902	-0-	4902	26405	177	1	4165	3	Y	1000	933	0		257
08	31387 X	4982	-0-	-26405	-0-	31	4	1100	9						
09	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	170	1	3819	3	Y	814	849	0		222
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	18	4	895	9						
						180	1	3867	3	Y	829	852	0		199
						23	4	912	9						
						236	1	4658	3	Y	953	894	0		257
						28	4	1048	9	Y	NO RPT				257
GUS TIPS GAS UNIT 1															
WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525															
05	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	112	1	2428	3	Y	202	177	0		35
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	23	4	222	9						
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	108	1	2334	3	Y	160	154	0		41
08	2790 N	2682	-0-	-108	-0-	18	4	176	9						
09	2640 N	2564	-0-	-76	-0-	117	1	2443	3	Y	161	157	0		45
10	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-	12	4	177	9						
						116	1	2321	3	Y	207	187	0		65
						17	4	228	9						
						121	1	2231	3	Y	178	195	0		48
						16	4	196	9	Y	NO RPT				48
GUS TIPS-RUNGE 1															
WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387															
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	98	1	2165	3	Y	246	212	0		43
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	15	4	271	9						
07	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	92	1	2034	3	Y	199	191	0		51
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	12	4	219	9						
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	94	1	1990	3	Y	178	193	0		36
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	8	4	196	9						
						103	1	2042	3	Y	80	98	0		18
						16	4	88	9						
						106	1	1951	3	Y	71	70	0		19
						15	4	78	9	Y	NO RPT				19
PHILLIPPE GU1															
WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871															
05	T. A.	1082	-0-	1082	3827	656	1	56	3	Y	335	293	0		58
06	T. A.	737	-0-	737	4564	1	4	369	9						
07	T. A.	1461	-0-	1461	6025	375	1	127	3	Y	213	216	0		55
08	6839 X	814	-0-	-6025	-0-	1	4	234	9						
09	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	479	1	641	3	Y	289	266	0		78
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	7	4	16	5						
						390	1	152	3	Y	246	254	0		70
						1	4	271	9						
						632	1	664	3	Y	299	289	0		81
						9	4	6	5	Y	NO RPT				81

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GUS TIPS-RUNGE 1														
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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	83	1	1800	3	Y	109	95	0	19
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	18	4	120	9	Y	148	129	0	38
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	89	1	1930	3	Y	109	118	0	29
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	16	4	163	9	Y	52	67	0	14
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	76	1	1587	3	Y	240	189	0	65
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	8	4	120	9	Y	NO RPT			65
						94	1	1861	3					
						12	4	57	9					
						97	1	1800	3					
						12	4	264	9					
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	348					Y	NO RPT			-0-
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767														
05	4030 X	943	-0-	-3087	-0-	534	1	53	3	Y	323	282	0	56
06	3900 X	868	-0-	-3032	-0-	1	4	355	9	Y	228	225	0	59
07	961 X	926	-0-	-35	-0-	487	1	129	3	Y	190	197	0	52
08	961 X	832	-0-	-129	-0-	1	4	251	9	Y	207	200	0	59
09	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	592	1	124	3	Y	267	255	0	72
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	1	4	209	9	Y	NO RPT			72
						484	1	119	3					
						1	4	228	9					
						610	1	160	3					
						1	4	294	9					
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577														
05	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	204	1	4425	3	Y	370	319	0	64
06	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	64	4	407	9	Y	284	275	0	73
07	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	249	1	5365	3	Y	205	235	0	43
08	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	64	4	312	9	Y	118	133	0	28
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	278	1	5774	3	Y	83	89	0	22
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	42	4	226	9	Y	NO RPT			22
						309	1	6098	3					
						57	4	130	9					
						243	1	4451	3					
						41	4	91	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED														
NELLER GAS UNIT 1															//CONT.// 703462														
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
05	3070 X	3070	-0-		-0-	-0-				112	1	2483	3	Y	406	358	0			70									
06	2634 X	2634	-0-		-0-	-0-				28	4	447	9																
07	2573 X	2421	-0-		-152	-0-				103	1	2256	3	Y	231	242	0			59									
08	2425 N	2425	-0-		-0-	-0-				21	4	254	9																
09	2255 N	2255	-0-		-0-	-0-				101	1	2113	3	Y	177	190	0			46									
10	2170 N	NO RPT	-0-		-2170	-0-				12	4	195	9																
										106	1	2121	3	Y	166	168	0			44									
										15	4	183	9																
										106	1	1969	3	Y	151	154	0			41									
										14	4	166	9																
														Y	NO RPT					41									
PHILLIPPE GU1																				WELL #: B 6H					RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438				
05	248 N	-0-	-0-		-248	-0-								Y	-0-					-0-									
06	21 N	21	-0-		-0-	-0-				12	1	1	3	Y	7	5	0			2									
07	146 N	146	-0-		-0-	-0-				8	9																		
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				146	1			Y	-0-	2	0			-0-									
09	30 N	-0-	-0-		-30	-0-								Y	-0-					-0-									
10	155 N	NO RPT	-0-		-155	-0-								Y	NO RPT					-0-									
NELLER GAS UNIT 1																				WELL #: C 2H					RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833				
05	3689 X	3484	-0-		-205	-0-				130	1	2873	3	Y	402	349	0			70									
06	3325 X	3325	-0-		-0-	-0-				39	4	442	9																
07	3131 X	3020	-0-		-111	-0-				128	1	2815	3	Y	319	307	0			82									
08	3810 X	3810	-0-		-0-	-0-				31	4	351	9																
09	4162 X	4162	-0-		-0-	-0-				121	1	2575	3	Y	279	292	0			69									
10	2759 X	NO RPT	-0-		-2759	-0-				17	4	307	9																
										156	1	3162	3	Y	423	367	0			125									
										27	4	465	9																
										187	1	3492	3	Y	412	425	0			111									
										30	4	453	9																
														Y	NO RPT					111									
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																				WELL #: C 2H					RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632				
05	T. A.	1931	-0-		1931		9178			38	1	1575	3	Y	260	234	0			45									
06	T. A.	2157	-0-		2157		11335			31	4	1	5																
07	T. A.	2789	-0-		2789		14124			83	1	1820	3	Y	203	196	0			52									
08	16499 X	2375	-0-		-14124	-0-				31	4	223	9																
09	2010 X	1850	-0-		-160	-0-				118	1	2410	3	Y	148	161	0			39									
10	2077 X	NO RPT	-0-		-2077	-0-				36	4	62	5																
										105	1	2142	3	Y	53	82	0			10									
										27	4	43	5																
										93	1	1716	3	Y	-0-	10	0			-0-									
										21	4	20	5																
														Y	NO RPT					-0-									
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																				WELL #: C 3H					RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196				
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
06	210 N	-0-	-0-		-210	-0-								Y	-0-					-0-									
07	10 N	-0-	-0-		-10	-0-								Y	-0-					-0-									
08	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
09	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	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														
05	5456 X	5154	-0-	-302	-0-	211	1	4100	3	Y	71	62	0	12
						101	4	664	5					
06	5280 X	4832	-0-	-448	-0-	206	1	4295	3	Y	54	52	0	14
						92	4	180	5					
07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	237	1	4695	3	Y	50	50	0	14
						75	4	170	5					
08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	160	1	3234	3	Y	18	24	0	8
						55	4	66	5					
09	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	154	1	2842	3	Y	37	35	0	10
						54	4	34	5					
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			10
BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786														
05	7130 X	4467	-0-	-2663	-0-	176	1	3456	3	Y	196	162	0	34
						69	4	550	5					
06	5940 X	5062	-0-	-878	-0-	211	1	4431	3	Y	144	141	0	37
						78	4	184	5					
07	5394 X	2923	-0-	-2471	-0-	125	1	2522	3	Y	137	136	0	38
						35	4	90	5					
08	5394 X	2621	-0-	-2773	-0-	112	1	2295	3	Y	123	127	0	34
						33	4	46	5					
09	5070 X	4779	-0-	-291	-0-	226	1	4204	3	Y	209	187	0	56
						69	4	49	5					
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT			56
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276														
05	8122 X	6566	-0-	-1556	-0-	271	1	5241	3	Y	62	54	0	11
						135	4	851	5					
06	7860 X	6561	-0-	-1299	-0-	281	1	5851	3	Y	47	46	0	12
						131	4	246	5					
07	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	432	1	8567	3	Y	63	58	0	17
						141	4	310	5					
08	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	329	1	6677	3	Y	128	101	0	44
						117	4	136	5					
09	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	360	1	6653	3	Y	229	211	0	62
						130	4	78	5					
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			62

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
BUZZARD VISTA A															
WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6262 X	4533	-0-	-1729	-0-	179	1	3511	3	Y	189	168	0		33
06	6060 X	5466	-0-	-594	-0-	75	4	560	5						
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	221	1	4671	3	Y	268	232	0		69
08	5425 X	4894	-0-	-531	-0-	87	4	192	5						
09	5460 X	5119	-0-	-341	-0-	253	1	5064	3	Y	192	211	0		50
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	73	4	181	5						
						212	1	4330	3	Y	182	182	0		50
						65	4	87	5						
						243	1	4514	3	Y	211	205	0		57
						77	4	53	5						
										Y	NO RPT				57
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2															
WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458															
05	7843 X	7679	-0-	-164	-0-	313	1	6075	3	Y	145	129	0		25
06	7590 X	6991	-0-	-599	-0-	149	4	982	5						
07	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	300	1	6248	3	Y	44	58	0		11
08	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	133	4	262	5						
09	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	363	1	7217	3	Y	175	120	0		66
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	115	4	260	5						
						260	1	5273	3	Y	98	148	0		16
						89	4	107	5						
						336	1	6187	3	Y	75	71	0		20
						117	4	73	5						
										Y	NO RPT				20
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1															
WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497															
05	3069 X	2691	-0-	-378	-0-	100	1	1994	3	Y	214	185	0		37
06	2970 X	2351	-0-	-619	-0-	48	4	314	5						
07	2914 X	2845	-0-	-69	-0-	91	1	1946	3	Y	176	168	0		45
08	2604 N	2328	-0-	-276	-0-	41	4	79	5						
09	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	119	1	2413	3	Y	174	172	0		47
10	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-	37	4	85	5						
						97	1	2001	3	Y	143	159	0		31
						33	4	40	5						
						116	1	2192	3	Y	205	181	0		55
						41	4	25	5						
										Y	NO RPT				55
NELLER GAS UNIT 1															
WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425															
05	T. A.	3046	-0-	3046	11491	120	1	2644	3	Y	233	206	0		40
06	T. A.	2714	-0-	2714	14205	26	4	256	9						
07	T. A.	2863	-0-	2863	17068	108	1	2371	3	Y	196	186	0		50
08	20115 X	3047	-0-	-17068	-0-	19	4	216	9						
09	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	119	1	2515	3	Y	196	192	0		54
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	13	4	216	9						
						132	1	2657	3	Y	219	220	0		53
						17	4	241	9						
						137	1	2553	3	Y	208	205	0		56
						17	4	229	9						
										Y	NO RPT				56

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
SLAUGHTER-RHODES TRUST																				
WELL #: C 4H											RRCID -> 283784		COMPL. DATE 07/07/2017		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13660 - 17824			
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		
05	T. A.	3888	-0-	3888	14937	130	1	2908	3	Y	748	618	0				130			
06	T. A.	3517	-0-	3517	18454	27	4	823	9	Y	599	575	0				154			
07	T. A.	3388	-0-	3388	21842	21	4	659	9	Y	628	613	0				169			
08	25261 X	3419	-0-	-21842	-0-	119	1	2565	3	Y	647	641	0				175			
09	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	13	4	691	9	Y	561	584	0				151			
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-	125	1	2566	3	Y	NO RPT						151			
						16	4	712	9											
						128	1	2428	3	Y										
						15	4	617	9	Y										
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8											WELL #: B 8H		RRCID -> 283974		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 13630		PERF.13846 - 16876	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7											WELL #: B 7H		RRCID -> 284087		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13993 - 16788	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT						-0-			
RUPPERT-RIPPS (SA) B2											WELL #: B 2H		RRCID -> 284108		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13818 - 18393	
05	T. A.	3835	-0-	3835	17338	105	1	3688	3	Y	-0-						-0-			
06	T. A.	4284	-0-	4284	21622	42	4													
07	T. A.	4125	-0-	4125	25747	115	1	4092	3	Y	35	26	0				9			
08	29845 X	4098	-0-	-25747	-0-	38	4	39	9	Y	-0-	9	0				-0-			
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	107	1	4008	3	Y	-0-						-0-			
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	10	4				-0-						-0-			
						110	1	3975	3	Y	-0-						-0-			
						13	4				-0-						-0-			
						96	1	2958	3	Y	-0-						-0-			
						10	4			Y	NO RPT						-0-			
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6											WELL #: B 6H		RRCID -> 284142		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 13609		PERF.13751 - 16955	
05	4168 X	3101	-0-	-1067	-0-	75	1	2684	3	Y	290	240	0				50			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	23	4	319	9	Y	-0-						50			
07	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	35	1	1346	3	Y	329	161	0				218			
08	T. A.	264	-0-	264	264	5	4	362	9	Y	28	246	0				-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	264	6	1	226	3	Y	-0-						-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	264	1	4	31	9	Y	NO RPT						-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439															
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823															
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	458	1	2209	3		Y	1960	1684 0		340
						141	4	2156	9						
06	3060 X	2526	-0-	-534	-0-	562	1	1136	3		Y	702	861 0		181
						16	4	40	5						
07	3162 X	837	-0-	-2325	-0-	519	1	41	3		Y	252	295 0		138
						277	9								
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	570	1	523	3		Y	642	612 0		168
						6	4	8	5						
09	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	644	1	1800	3		Y	1069	951 0		288
						25	4	18	5						
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-						Y	NO RPT			288
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			99
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4270						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4270						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4270						Y	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	1170						Y	-0-			-0-
09	1356 N	186	-0-	-1170	-0-	9	1	168	3		Y	7	5 0		2
						1	4	8	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
YOUNG GAS UNIT 1																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 703462																	
WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	493	1	2847	3	Y	1146	965	0			199	
06	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	159	4	1261	9								
07	9827 X	1287	-0-	-8540	-0-	541	1	108	3	Y	551	608	0			142	
08	1705 X	880	-0-	-825	-0-	1	4	606	9								
09	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	600	1	237	3	Y	403	447	0			98	
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	2	4	5	5								
						495	1	55	3	Y	300	321	0			77	
						330	9										
						628	1	1274	3	Y	516	454	0			139	
						19	4	14	5								
										Y	NO RPT					139	
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909																	
05	T. A.	8088	-0-	8088	27247	290	1	6486	3	Y	1134	976	0			197	
06	T. A.	6165	-0-	6165	33412	65	4	1247	9								
07	T. A.	5484	-0-	5484	38896	242	1	5311	3	Y	516	580	0			133	
08	45033 X	6137	-0-	-38896	-0-	44	4	568	9								
09	6150 X	4473	-0-	-1677	-0-	225	1	4757	3	Y	434	460	0			107	
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-	25	4	477	9								
						262	1	5280	3	Y	509	477	0			139	
						35	4	560	9								
						210	1	3899	3	Y	307	362	0			83	
						26	4	338	9								
										Y	NO RPT					83	
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001																	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	106 X	106	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750																	
05	32714 X	3825	-0-	-28889	-0-	455	1	2121	3	Y	997	840	0			173	
06	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	152	4	1097	9								
07	9827 X	2372	-0-	-7455	-0-	484	1	323	3	Y	657	661	0			169	
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	4	4	9	5								
09	813 X	813	-0-	-0-	-0-	613	1	1023	3	Y	628	630	0			167	
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-	12	4	33	5								
						500	1	74	3	Y	392	491	0			68	
						431	9										
						545	1	36	3	Y	211	222	0			57	
						232	9										
										Y	NO RPT					57	
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871																	
05	2748 X	-0-	-0-	-2748	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865														
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 CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835														
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764														
05	11718 X	38	-0-	-11680	-0-	1	1	36 3	Y	1	1	0	-0-	
						1	9							
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-				Y	-0-			-0-	
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	9	1	323 3	Y	15	6	0	9	
						2	4	17 9						
08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	9	1	335 3	Y	17	25	0	1	
						2	4	19 9						
09	148 X	148	-0-	-0-	-0-	4	1	128 3	Y	14	11	0	4	
						1	4	15 9						
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			4	
GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772														
05	10013 X	6106	-0-	-3907	-0-	162	1	5696 3	Y	163	136	0	28	
						69	4	179 9						
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				Y	-0-	28	0	-0-	
07	10354 X	8976	-0-	-1378	-0-	222	1	8332 3	Y	344	173	0	171	
						44	4	378 9						
08	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	395	1	14306 3	Y	327	417	0	81	
						100	4	360 9						
09	12390 X	12296	-0-	-94	-0-	376	1	11576 3	Y	241	257	0	65	
						79	4	265 9						
10	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-				Y	NO RPT			65	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600																																																																																	
GANO-DLUGOSCH (SA) A4															//CONT.// 703462																																																																																	
															WELL #: A 4H															RRCID -> 284793															COMPL. DATE 06/04/2018															TOTAL DEPTH 13983															PERF.14100 - 19557																					
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																																																																											
05	9238	X	5867	-0-	-0-	-3371	-0-		155	1	62	4	5444	3	Y	187	155	0			32																																																																											
06	2310	X	-0-	-0-	-0-	-2310	-0-								Y	-0-	32	0			-0-																																																																											
07	10850	X	7503	-0-	-0-	-3347	-0-		185	1	35	4	6952	3	Y	301	138	0			163																																																																											
08	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	-0-		426	1	102	4	15438	3	Y	104	255	0			12																																																																											
09	13530	X	12562	-0-	-0-	-968	-0-		389	1	77	4	11963	3	Y	121	100	0			33																																																																											
10	7502	X	NO RPT	-0-	-0-	-7502	-0-						133	9	Y	NO RPT					33																																																																											
GANO-DLUGOSCH (SA) A5																						WELL #: A 5H															RRCID -> 284794															COMPL. DATE 06/04/2018															TOTAL DEPTH 13930															PERF.14458 - 19901														
05	12617	X	8102	-0-	-0-	-4515	-0-		216	1	98	4	7604	3	Y	167	138	0			29																																																																											
06	7170	X	-0-	-0-	-0-	-7170	-0-						184	9	Y	-0-	29	0			-0-																																																																											
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	-0-		247	1	53	4	9260	3	Y	430	193	0			237																																																																											
08	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	-0-		503	1	137	4	18235	3	Y	439	576	0			100																																																																											
09	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	-0-		447	1	100	4	483	9	Y	317	331	0			85																																																																											
10	10044	X	NO RPT	-0-	-0-	-10044	-0-						349	9	Y	NO RPT					85																																																																											
GANO-DLUGOSCH (SA) A1																						WELL #: A 1H															RRCID -> 284795															COMPL. DATE 06/02/2018															TOTAL DEPTH 13935															PERF.14310 - 20130														
05	5580	X	45	-0-	-0-	-5535	-0-		1	1	4	9	40	3	Y	4	3	0			1																																																																											
06	3060	X	-0-	-0-	-0-	-3060	-0-								Y	-0-	1	0			-0-																																																																											
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	2	1	400	3	Y	-0-					-0-																																																																											
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	2	9	63	3	Y	2	2	0			-0-																																																																											
09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1	4	963	3	Y	33	24	0			9																																																																											
10	403	N	NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-						36	9	Y	NO RPT					9																																																																											
KRAUSE GU1																						WELL #: A 4H															RRCID -> 284996															COMPL. DATE 09/06/2017															TOTAL DEPTH 12570															PERF.13229 - 17447														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																											
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																											
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																																											
08	T. A.		53	-0-	-0-	53	53		5	1			48	3	Y	-0-					-0-																																																																											
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	53								Y	-0-					-0-																																																																											
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	53								Y	NO RPT					-0-																																																																											
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1																						WELL #: B 1H															RRCID -> 285786															COMPL. DATE 10/29/2018															TOTAL DEPTH 12713															PERF.13300 - 18416														
05	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	-0-		620	1	405	9	8619	3	Y	368	308	0			64																																																																											
06	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	-0-		635	1	294	9	7306	3	Y	267	262	0			69																																																																											
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	-0-		609	1	274	9	7026	3	Y	249	263	0			55																																																																											
08	9641	X	7538	-0-	-0-	-2103	-0-		634	1	267	9	6637	3	Y	243	247	0			51																																																																											
09	9330	X	7380	-0-	-0-	-1950	-0-		618	1	279	9	6483	3	Y	254	237	0			68																																																																											
10	9641	X	NO RPT	-0-	-0-	-9641	-0-								Y	NO RPT					68																																																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	276	1	5396	3	Y	172	145	0	30
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	121	4	865	5	Y	143	136	0	37
07	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	287	1	6022	3	Y	123	122	0	38
08	7564 X	5964	-0-	-1600	-0-	119	4	250	5	Y	124	126	0	36
09	6840 X	5183	-0-	-1657	-0-	325	1	6470	3	Y	126	128	0	34
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-	97	4	233	5	Y	NO RPT			34
						263	1	5372	3					
						84	4	109	5					
						251	1	4655	3					
						83	4	55	5					
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4														
WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
05	T. A.	12013	-0-	12013	47124	482	1	10505	3	Y	824	718	0	143
06	T. A.	11139	-0-	11139	58263	120	4	906	9	Y	636	615	0	164
07	T. A.	10745	-0-	10745	69008	456	1	9890	3	Y	588	596	0	156
08	80104 X	11096	-0-	-69008	-0-	93	4	700	9	Y	618	609	0	165
09	10740 X	10376	-0-	-364	-0-	459	1	9583	3	Y	556	570	0	150
10	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-	56	4	647	9	Y	NO RPT			150
						495	1	9847	3					
						74	4	680	9					
						499	1	9197	3					
						68	4	612	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
05	12524 X	10012	-0-	-2512	-0-	402	1	8779	3	Y	672	585	0	117
06	12120 X	9185	-0-	-2935	-0-	92	4	739	9	Y	509	495	0	131
07	11625 X	8528	-0-	-3097	-0-	377	1	8177	3	Y	444	458	0	117
08	9858 X	8606	-0-	-1252	-0-	71	4	560	9	Y	463	457	0	123
09	9540 X	7815	-0-	-1725	-0-	365	1	7634	3	Y	404	417	0	109
10	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-	41	4	488	9	Y	NO RPT			109
						385	1	7659	3					
						53	4	509	9					
						377	1	6946	3					
						48	4	444	9					
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579														
05	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	903	1	12560	3	Y	434	366	0	75
06	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	477	9			Y	329	319	0	85
07	11997 X	10826	-0-	-1171	-0-	949	1	10915	3	Y	318	330	0	73
08	13702 X	12138	-0-	-1564	-0-	362	9	9641	3	Y	304	301	0	76
09	13260 X	10622	-0-	-2638	-0-	835	1	10774	3	Y	263	268	0	71
10	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-	350	9			Y	NO RPT			71
						1030	1							
						334	9							
						899	1	9434	3					
						289	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3																	
WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	7688 X	2458	-0-	-5230	-0-	64	1	1516	3	Y	785	683	0			136	
06	7440 X	2874	-0-	-4566	-0-	14	4	864	9								
07	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	93	1	2106	3	Y	598	580	0			154	
08	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	17	4	658	9								
09	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	321	1	6758	3	Y	528	543	0			139	
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	34	4	581	9								
						337	1	6751	3	Y	518	525	0			132	
						43	4	570	9								
						323	1	5991	3	Y	457	466	0			123	
						38	4	503	9								
										Y	NO RPT					123	
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3														WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192			
05	6076 X	4091	-0-	-1985	-0-	164	1	3214	3	Y	115	95	0			20	
06	5880 X	4710	-0-	-1170	-0-	72	4	514	5								
07	5859 X	5247	-0-	-612	-0-	199	1	4167	3	Y	81	80	0			21	
08	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	82	4	173	5								
09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	235	1	4683	3	Y	83	81	0			23	
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	70	4	168	5								
						199	1	4059	3	Y	73	76	0			20	
						64	4	82	5								
						241	1	4457	3	Y	79	78	0			21	
						79	4	53	5								
										Y	NO RPT					21	
YOUNG GAS UNIT 1														WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396			
05	7347 X	4553	-0-	-2794	-0-	485	1	2633	3	Y	1177	1013	0			204	
06	7110 X	2737	-0-	-4373	-0-	140	4	1295	9								
07	7347 X	2624	-0-	-4723	-0-	555	1	1198	3	Y	839	827	0			216	
08	2139 X	1547	-0-	-592	-0-	17	4	44	5								
09	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	599	1	1299	3	Y	607	625	0			198	
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	15	4	43	5								
						401	1	579	3	Y	500	533	0			165	
						7	4	10	5								
						630	1	2620	3	Y	782	737	0			211	
						37	4	29	5								
										Y	NO RPT					211	
YOUNG GAS UNIT 1														WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924			
05	29797 X	4340	-0-	-25457	-0-	455	1	2762	3	Y	916	788	0			159	
06	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	115	4	1008	9								
07	13640 X	1163	-0-	-12477	-0-	475	1	395	3	Y	304	385	0			78	
08	2573 X	511	-0-	-2062	-0-	5	4	15	5								
09	2490 X	2211	-0-	-279	-0-	478	1	73	3	Y	556	468	0			166	
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	612	9										
						388	1	11	3	Y	102	237	0			31	
						112	9										
						526	1	992	3	Y	608	475	0			164	
						13	4	11	5								
										Y	NO RPT					164	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203														
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
05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	250 1	4846 3	110 4	784 5	Y	133	116 0		23
06	5550 X	4965	-0-	-585	-0-	211 1	4393 3	87 4	184 5	Y	82	84 0		21
07	5735 X	5734	-0-	-1	-0-	259 1	5137 3	78 4	186 5	Y	67	72 0		16
08	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	346 1	7015 3	111 4	143 5	Y	101	83 0		34
09	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	306 1	5620 3	101 4	67 5	Y	101	108 0		27
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			27
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
05	85864 X	8783	-0-	-77081	-0-	354 1	6922 3	156 4	1108 5	Y	221	204 0		38
06	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	356 1	7461 3	147 4	311 5	Y	132	136 0		34
07	9145 X	8442	-0-	-703	-0-	379 1	7553 3	113 4	272 5	Y	114	118 0		30
08	7595 X	7588	-0-	-7	-0-	338 1	6884 3	108 4	140 5	Y	107	108 0		29
09	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	362 1	6694 3	119 4	79 5	Y	114	112 0		31
10	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT			31
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
05	T. A.	9335	-0-	9335	39529	241 1	8463 3	75 4	556 9	Y	505	431 0		88
06	T. A.	7957	-0-	7957	47486	204 1	7291 3	53 4	409 9	Y	372	364 0		96
07	T. A.	8933	-0-	8933	56419	221 1	8284 3	32 4	396 9	Y	360	353 0		103
08	65356 X	8937	-0-	-56419	-0-	227 1	8237 3	42 4	431 9	Y	392	393 0		102
09	9540 X	8336	-0-	-1204	-0-	250 1	7715 3	39 4	332 9	Y	302	322 0		81
10	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT			81
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
05	12648 X	10563	-0-	-2085	-0-	258 1	9078 3	93 4	1134 9	Y	1031	900 0		179
06	12240 X	9620	-0-	-2620	-0-	236 1	8442 3	70 4	872 9	Y	793	768 0		204
07	12648 X	9839	-0-	-2809	-0-	232 1	8709 3	39 4	859 9	Y	781	773 0		212
08	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	250 1	9077 3	54 4	954 9	Y	867	846 0		233
09	9690 X	9612	-0-	-78	-0-	273 1	8403 3	49 4	887 9	Y	806	820 0		217
10	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT			217

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4															
WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	670	1	14669	3	Y	1070	929	0		186
						145	4	1177	9						
06	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	628	1	13597	3	Y	462	529	0		119
						111	4	508	9						
07	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	635	1	13292	3	Y	686	630	0		175
						69	4	755	9						
08	16895 X	15324	-0-	-1571	-0-	687	1	13711	3	Y	760	736	0		199
						90	4	836	9						
09	16110 X	14384	-0-	-1726	-0-	696	1	12859	3	Y	677	692	0		183
						84	4	745	9						
10	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT				183
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4															
WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595															
05	6324 X	4047	-0-	-2277	-0-	100	1	3527	3	Y	354	309	0		61
						31	4	389	9						
06	6090 X	3215	-0-	-2875	-0-	80	1	2862	3	Y	230	232	0		59
						20	4	253	9						
07	5611 X	3596	-0-	-2015	-0-	86	1	3226	3	Y	247	234	0		72
						12	4	272	9						
08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	97	1	3510	3	Y	264	266	0		70
						18	4	290	9						
09	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	109	1	3356	3	Y	260	259	0		70
						17	4	286	9						
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT				70
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5															
WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859															
05	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	483	1	10525	3	Y	685	599	0		119
						110	4	754	9						
06	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	438	1	9494	3	Y	505	494	0		130
						82	4	556	9						
07	11470 X	10688	-0-	-782	-0-	461	1	9622	3	Y	503	494	0		139
						52	4	553	9						
08	11377 X	11030	-0-	-347	-0-	497	1	9878	3	Y	534	525	0		148
						68	4	587	9						
09	11010 X	10894	-0-	-116	-0-	529	1	9745	3	Y	503	514	0		136
						67	4	553	9						
10	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT				136
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832															
05	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	997	1	13866	3	Y	700	609	0		121
						770	9								
06	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	1025	1	11786	3	Y	475	474	0		122
						523	9								
07	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	847	1	9770	3	Y	593	535	0		180
						652	9								
08	15624 X	10731	-0-	-4893	-0-	892	1	9337	3	Y	456	501	0		135
						502	9								
09	15120 X	12112	-0-	-3008	-0-	986	1	10338	3	Y	716	658	0		193
						788	9								
10	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT				193

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
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
05	10726 X	1633	-0-	-9093	-0-	35 1	1418 3	1	5	Y	131	132 0		23
06	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	811 1	18318 3	1	5	Y	1866	1409 0		480
07	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	289 4	2053 9	1	5	Y	946	1172 0		254
08	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	584 1	11734 3	1	5	Y	752	809 0		197
09	21480 X	10521	-0-	-10959	-0-	201 4	307 5	1	5	Y	723	726 0		195
10	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	-0-	465 1	9530 3	1	5	Y	NO RPT			195
						133 4	192 5	1	5					
						484 1	8992 3	1	5					
						145 4	105 5	1	5					

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
05	6448 X	5445	-0-	-1003	-0-	319 1	4432 3	1	9	Y	631	545 0		109
06	6240 X	5770	-0-	-470	-0-	694 9	4719 3	1	9	Y	583	542 0		150
07	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	410 1	4416 3	1	9	Y	604	609 0		145
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	641 9	4356 3	1	9	Y	544	556 0		133
09	4860 X	4807	-0-	-53	-0-	383 1	4171 3	1	9	Y	216	290 0		58
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	664 9		1	9	Y	NO RPT			58
						416 1		1	9					
						598 9		1	9					
						398 1		1	9					
						238 9		1	9					

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
05	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	439 1	6113 3	1	9	Y	126	107 0		22
06	5340 X	4883	-0-	-457	-0-	139 9	4260 3	1	9	Y	229	192 0		59
07	5084 X	4963	-0-	-121	-0-	371 1	4427 3	1	9	Y	138	141 0		56
08	6014 X	4985	-0-	-1029	-0-	252 9	4449 3	1	9	Y	101	123 0		34
09	5820 X	4770	-0-	-1050	-0-	384 1	4245 3	1	9	Y	109	113 0		29
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	152 9		1	9	Y	NO RPT			29
						425 1		1	9					
						111 9		1	9					
						405 1		1	9					
						120 9		1	9					

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	1738	-0-	1738	1738	133 1	1400 3	1	9	Y	186	136 0		50
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1738	205 9		1	9	Y	NO RPT			50

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	8931	-0-	8931	43998	197 1	7990 3	5 5	Y	532	472 0			92
06	T. A.	16583	-0-	16583	60581	154 4	14773 3	893 9	Y	812	695 0			209
07	T. A.	15302	-0-	15302	75883	247 4	13417 3	351 5	Y	607	655 0			161
08	88388 X	12505	-0-	-75883	-0-	666 1	11085 3	223 5	Y	471	510 0			122
09	16590 X	12360	-0-	-4230	-0-	200 4	10936 3	128 5	Y	499	487 0			135
10	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-	541 1			Y	NO RPT				135
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272														
05	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	539 1	7492 3	1001 9	Y	910	760 0			158
06	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	646 1	7429 3	466 9	Y	424	473 0			109
07	8866 X	8222	-0-	-644	-0-	630 1	7266 3	326 9	Y	296	334 0			71
08	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	673 1	7042 3	475 9	Y	432	395 0			108
09	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	643 1	6746 3	497 9	Y	452	438 0			122
10	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-				Y	NO RPT				122
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544														
05	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	629 1	8748 3	304 9	Y	276	235 0			48
06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	794 1	9123 3	299 9	Y	272	250 0			70
07	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	776 1	8948 3	222 9	Y	202	221 0			51
08	10540 X	9931	-0-	-609	-0-	819 1	8566 3	546 9	Y	496	421 0			126
09	10200 X	8088	-0-	-2112	-0-	684 1	7171 3	233 9	Y	212	281 0			57
10	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-				Y	NO RPT				57
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE	
05	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	478	1	6652	3	Y	606	540	0	105
						667	9							
06	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	590	1	6784	3	Y	213	263	0	55
						234	9							
07	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	654	1	7539	3	Y	1066	855	0	266
						1173	9							
08	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	715	1	7478	3	Y	818	880	0	204
						900	9							
09	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	692	1	7258	3	Y	776	770	0	209
						854	9							
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			209
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811														
05	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	1046	1	14548	3	Y	2444	2100	0	424
						2688	9							
06	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	1139	1	13094	3	Y	1058	1210	0	272
						1164	9							
07	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	1137	1	13113	3	Y	376	554	0	94
						414	9							
08	17174 X	14056	-0-	-3118	-0-	1188	1	12428	3	Y	400	385	0	109
						440	9							
09	16620 X	13807	-0-	-2813	-0-	1142	1	11979	3	Y	624	564	0	168
						686	9							
10	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT			168
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285														
05	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	575	1	7999	3	Y	561	474	0	97
						617	9							
06	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	648	1	7449	3	Y	133	196	0	34
						146	9							
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	657	1	7582	3	Y	85	85	0	34
						94	9							
08	9827 X	8238	-0-	-1589	-0-	679	1	7099	3	Y	418	363	0	89
						460	9							
09	8880 X	7872	-0-	-1008	-0-	661	1	6936	3	Y	250	271	0	68
						275	9							
10	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT			68
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843														
05	T. A.	18410	-0-	18410	70451	1193	1	16597	3	Y	564	479	0	98
						620	9							
06	T. A.	18452	-0-	18452	88903	1366	1	15705	3	Y	1255	1030	0	323
						1381	9							
07	T. A.	17458	-0-	17458	106361	1357	1	15653	3	Y	407	638	0	92
						448	9							
08	122073 X	15712	-0-	-106361	-0-	1329	1	13906	3	Y	434	424	0	102
						477	9							
09	18450 X	16378	-0-	-2072	-0-	1378	1	14453	3	Y	497	465	0	134
						547	9							
10	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					Y	NO RPT			134

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
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											
05	9517 X	9332	-0-	-185	-0-	206 1	8360 3	Y	553	492	0			96
06	17920 X	17920	-0-	-0-	-0-	153 4	5 5							
07	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	727 1	16027 3	Y	828	711	0			213
08	11842 X	11294	-0-	-548	-0-	255 4	911 9							
09	17910 X	12379	-0-	-5531	-0-	514 1	10336 3	Y	467	534	0			146
10	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-	150 4	271 5							
						489 1	10017 3	Y	423	448	0			121
						122 4	201 5							
						590 1	10969 3	Y	485	476	0			131
						158 4	128 5							
								Y	NO RPT					131
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
05	16864 X	7938	-0-	-8926	-0-	175 1	7091 3	Y	477	436	0			83
06	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	143 4	4 5							
07	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	808 1	17936 3	Y	595	525	0			153
08	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	313 4	655 9							
09	19710 X	14716	-0-	-4994	-0-	658 1	13413 3	Y	606	592	0			167
10	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-	204 4	345 5							
						542 1	11167 3	Y	680	658	0			189
						142 4	223 5							
						672 1	12641 3	Y	974	902	0			263
						187 4	146 5							
								Y	NO RPT					263
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														
05	17518 X	4764	-0-	-12754	-0-	186 1	4123 3	Y	371	321	0			64
06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	47 4	408 9							
07	4619 X	3801	-0-	-818	-0-	171 1	3773 3	Y	261	258	0			67
08	4774 X	4363	-0-	-411	-0-	35 4	287 9							
09	4620 X	4243	-0-	-377	-0-	159 1	3367 3	Y	232	236	0			63
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	20 4	255 9							
						190 1	3840 3	Y	276	262	0			77
						29 4	304 9							
						200 1	3734 3	Y	256	263	0			69
						27 4	282 9							
								Y	NO RPT					69
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	371 1	8188 3	Y	844	698	0			146
06	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	93 4	928 9							
07	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	401 1	8808 3	Y	822	757	0			211
08	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	82 4	904 9							
09	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	370 1	7748 3	Y	336	474	0			73
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-	45 4	370 9							
						401 1	8020 3	Y	432	387	0			118
						59 4	475 9							
						410 1	7593 3	Y	455	449	0			123
						56 4	501 9							
								Y	NO RPT					123

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SEILER-GANO (SA) B5															
WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13447 - 19575															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	28861 X	9209	-0-	-19652	-0-	232 71	1 4	8165 741	3 9	Y	674	557 0			117
06	26790 X	-0-	-0-	-26790	-0-	98 4	1 4	2419 9	3 9	Y	-0-	117 0			-0-
07	28591 X	28591	-0-	-0-	-0-	676 98	1 4	25398 2419	3 9	Y	2199	1420 0			779
08	33665 X	33665	-0-	-0-	-0-	827 151	1 4	30011 2676	3 9	Y	2433	2630 0			582
09	25316 X	25316	-0-	-0-	-0-	728 111	1 4	22457 2020	3 9	Y	1836	1919 0			495
10	28582 X	NO RPT	-0-	-28582	-0-					Y	NO RPT				495
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581															
05	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	180 36	1 4	3941 378	3 9	Y	344	296 0			60
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	152 25	1 4	3328 270	3 9	Y	245	242 0			63
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	146 15	1 4	3074 244	3 9	Y	222	223 0			62
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	171 21	1 4	3429 284	3 9	Y	258	251 0			69
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	180 21	1 4	3338 231	3 9	Y	210	222 0			57
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT				57
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13630 - 17843															
05	25017 X	8345	-0-	-16672	-0-	209 55	1 4	7343 738	3 9	N	671	555 0			116
06	22620 X	-0-	-0-	-22620	-0-	464 57	1 4	17431 2064	3 9	N	-0-	116 0			-0-
07	22723 X	20016	-0-	-2707	-0-	57 4	1 4	1876 2064	3 9	N	1876	1074 0			802
08	26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	647 102	1 4	23462 2290	3 9	N	2082	2372 0			512
09	20820 X	20458	-0-	-362	-0-	585 76	1 4	18030 1767	3 9	N	1606	1683 0			433
10	20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					N	NO RPT				433
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660															
05	T. A.	6409	-0-	6409	25317	243 56	1 4	5344 766	3 9	Y	696	616 0			121
06	T. A.	5540	-0-	5540	30857	219 42	1 4	4773 506	3 9	Y	460	463 0			118
07	T. A.	5853	-0-	5853	36710	232 27	1 4	4903 691	3 9	Y	628	581 0			165
08	42840 X	6130	-0-	-36710	-0-	252 35	1 4	5084 759	3 9	Y	690	672 0			183
09	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	248 32	1 4	4609 605	3 9	Y	550	583 0			148
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT				148

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
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
05	27900 X	11474	-0-	-16426	-0-	264 1	10688 3	255 4	6 5	N	237	216 0		41
06	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	1022 1	22443 3	458 4	470 9	N	427	358 0		110
07	19499 X	18557	-0-	-942	-0-	835 1	17346 3	113 4	263 9	N	239	285 0		64
08	24385 X	24385	-0-	-0-	-0-	761 1	16951 3	222 4	307 5	N	5585	4611 0		1038
09	24390 X	16809	-0-	-7581	-0-	835 1	15382 3	247 4	182 5	N	148	1149 0		40
10	25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					N	NO RPT			40
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567														
05	8928 X	5595	-0-	-3333	-0-	125 1	5108 3	97 4	3 5	N	238	218 0		41
06	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	521 1	11548 3	191 4	254 9	N	231	213 0		59
07	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	410 1	8514 3	47 4	121 9	N	110	123 0		46
08	8835 X	8121	-0-	-714	-0-	359 1	7332 3	93 4	148 5	N	172	175 0		43
09	10860 X	5625	-0-	-5235	-0-	272 1	5050 3	75 4	59 5	N	154	156 0		42
10	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT			42
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393														
05	4557 X	2621	-0-	-1936	-0-	57 1	2310 3	43 4	1 5	N	191	170 0		33
06	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	304 1	6716 3	83 4	294 9	N	267	231 0		69
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	256 1	5384 3	29 4	307 9	N	279	263 0		85
08	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	230 1	4722 3	58 4	95 5	N	164	204 0		45
09	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	262 1	4876 3	71 4	57 5	N	195	188 0		53
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			53
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130														
05	19437 X	15027	-0-	-4410	-0-	328 1	13442 3	310 4	8 5	N	854	746 0		148
06	17370 X	17087	-0-	-283	-0-	705 1	15486 3	307 4	589 9	N	535	545 0		138
07	16864 X	16694	-0-	-170	-0-	720 1	15089 3	96 4	789 9	N	717	619 0		236
08	16771 X	16228	-0-	-543	-0-	700 1	14341 3	197 4	288 5	N	638	735 0		139
09	17100 X	16373	-0-	-727	-0-	789 1	14622 3	233 4	172 5	N	506	510 0		136
10	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT			136

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														//CONT.// 86950 600							
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														//CONT.// 703462							
														WELL #: B 1H							
														RRCID -> 288669							
														COMPL. DATE 02/24/2021							
														TOTAL DEPTH 13161							
														PERF.13350 - 18754							
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		
05	4774 X	82	-0-	-4692	-0-	-0-		2	1	73	3		N	5		4	0		1		
								1	4	6	9										
06	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	-0-		369	1	8170	3		N	971		722	0		250		
								84	4	1068	9										
07	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	-0-		405	1	8488	3		N	843		868	0		225		
								54	4	927	9										
08	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	-0-		352	1	7200	3		N	593		662	0		156		
								98	4	145	5										
09	9690 X	8261	-0-	-1429	-0-	-0-		383	1	7111	3		N	519		536	0		140		
								112	4	83	5										
10	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-	-0-							N	NO RPT					140		
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														WELL #: B 5H							
														RRCID -> 288670							
														COMPL. DATE 02/26/2021							
														TOTAL DEPTH 13226							
														PERF.13564 - 17025							
05	4464 X	3128	-0-	-1336	-0-	-0-		68	1	2755	3		N	221		200	0		38		
								60	4	2	5										
06	4440 X	4295	-0-	-145	-0-	-0-		174	1	3825	3		N	204		190	0		52		
								72	4	224	9										
07	4588 X	3873	-0-	-715	-0-	-0-		164	1	3435	3		N	230		223	0		59		
								21	4	253	9										
08	4588 X	3725	-0-	-863	-0-	-0-		155	1	3182	3		N	256		244	0		71		
								42	4	64	5										
09	4380 X	3993	-0-	-387	-0-	-0-		185	1	3444	3		N	245		251	0		66		
								53	4	40	5										
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	-0-							N	NO RPT					66		
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8														WELL #: B 8H							
														RRCID -> 288672							
														COMPL. DATE 02/28/2021							
														TOTAL DEPTH 13237							
														PERF.13317 - 18960							
05	6851 X	4663	-0-	-2188	-0-	-0-		108	1	4385	3		N	65		59	0		11		
								95	4	3	5										
06	6630 X	5830	-0-	-800	-0-	-0-		239	1	5285	3		N	189		151	0		49		
								98	4	208	9										
07	6820 X	5303	-0-	-1517	-0-	-0-		227	1	4740	3		N	279		254	0		74		
								29	4	307	9										
08	5983 X	5061	-0-	-922	-0-	-0-		218	1	4452	3		N	220		231	0		63		
								59	4	90	5										
09	5820 X	5328	-0-	-492	-0-	-0-		252	1	4672	3		N	252		248	0		68		
								72	4	55	5										
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	-0-							N	NO RPT					68		
SEILER-GANO (SA) B2														WELL #: B 2H							
														RRCID -> 288717							
														COMPL. DATE 02/04/2023							
														TOTAL DEPTH 13779							
														PERF.13562 - 19409							
05	22692 X	9234	-0-	-13458	-0-	-0-		230	1	8084	3		N	778		643	0		135		
								64	4	856	9										
06	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-	-0-							N	-0-		135	0		-0-		
07	21790 X	21790	-0-	-0-	-0-	-0-		510	1	19184	3		N	1833		1234	0		599		
								80	4	2016	9										
08	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	-0-		521	1	18931	3		N	1656		1844	0		411		
								104	4	1822	9										
09	18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	-0-		540	1	16674	3		N	1398		1429	0		377		
								89	4	1538	9										
10	21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-	-0-							N	NO RPT					377		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SEILER-GANO (SA) B1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13728 - 19759														
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	
05	25544 X	8795	-0-	-16749	-0-	225 84	1 4	7881 605	3 9	N	550	455 0	95	
06	23850 X	98	-0-	-23752	-0-	2 1	1 4	87 8	3 9	N	7	100 0	2	
07	24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	594 104	1 4	22313 1571	3 9	N	1428	997 0	433	
08	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	503 112	1 4	18260 1258	3 9	N	1144	1325 0	252	
09	18510 X	17390	-0-	-1120	-0-	511 95	1 4	15752 1032	3 9	N	938	936 0	253	
10	24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-				N	NO RPT			253	
SEILER-GANO (SA) B3														
WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 13918 PERF. 4172 - 6039														
05	23715 X	8714	-0-	-15001	-0-	222 84	1 4	7788 620	3 9	Y	564	466 0	98	
06	22380 X	-0-	-0-	-22380	-0-				Y	-0-	98 0	-0-		
07	22196 X	19329	-0-	-2867	-0-	462 82	1 4	17349 1436	3 9	Y	1305	711 0	594	
08	26101 X	26101	-0-	-0-	-0-	650 146	1 4	23580 1725	3 9	Y	1568	1776 0	386	
09	19974 X	19974	-0-	-0-	-0-	585 109	1 4	18015 1265	3 9	Y	1150	1224 0	310	
10	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-				Y	NO RPT			310	
SEILER-GANO (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680														
05	24645 X	8046	-0-	-16599	-0-	204 76	1 4	7155 611	3 9	Y	555	459 0	96	
06	23430 X	-0-	-0-	-23430	-0-				Y	-0-	96 0	-0-		
07	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	640 112	1 4	24019 1812	3 9	Y	1647	1170 0	477	
08	21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	537 119	1 4	19500 1511	3 9	Y	1374	1505 0	346	
09	20220 X	18557	-0-	-1663	-0-	540 99	1 4	16644 1274	3 9	Y	1158	1190 0	312	
10	26598 X	NO RPT	-0-	-26598	-0-				Y	NO RPT			312	
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783														
05	18693 X	13162	-0-	-5531	-0-	331 94	1 4	11646 1091	3 9	Y	992	866 0	172	
06	17430 X	4811	-0-	-12619	-0-	121 29	1 4	4330 331	3 9	Y	301	396 0	77	
07	19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	461 72	1 4	17318 1176	3 9	Y	1069	885 0	261	
08	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	355 71	1 4	12874 957	3 9	Y	870	912 0	219	
09	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	388 64	1 4	11961 930	3 9	Y	845	834 0	228	
10	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-				Y	NO RPT			228	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
ROYAL UNIT A															
WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787															
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
05	20646 X	15330	-0-	-5316	-0-	385	1 13613	3	Y	1119	979	0			194
06	18750 X	3638	-0-	-15112	-0-	101	4 1231	9	Y	202	344	0			52
07	18290 X	15189	-0-	-3101	-0-	92	1 3304	3	Y	875	682	0			245
08	15761 X	15761	-0-	-0-	-0-	20	4 222	9	Y	875	892	0			228
09	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	368	1 13803	3	Y	909	891	0			245
10	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-	55	4 963	9	Y	NO RPT					245
						395	1 14328	3	Y						
						75	4 963	9	Y						
						418	1 12897	3	Y						
						66	4 1000	9	Y						
ROYAL UNIT A															
WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764															
05	24459 X	18506	-0-	-5953	-0-	457	1 16097	3	Y	1665	1454	0			289
06	21750 X	4294	-0-	-17456	-0-	120	4 1832	9	Y	302	513	0			78
07	23451 X	23451	-0-	-0-	-0-	107	1 3832	3	Y	1669	1305	0			442
08	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	23	4 332	9	Y	1395	1479	0			358
09	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	559	1 20967	3	Y	1237	1259	0			334
10	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-	89	4 1836	9	Y	NO RPT					334
						487	1 17644	3	Y						
						99	4 1535	9	Y						
						500	1 15409	3	Y						
						84	4 1361	9	Y						
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5															
WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3															
WELL #: D 3H RRCID -> 294172 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433															
05	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	1288	1 28054	3	Y	1685	1475	0			292
06	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	257	4 1854	9	Y	1443	1364	0			371
07	23584 X	23584	-0-	-0-	-0-	1058	1 22969	3	Y	973	1027	0			317
08	31062 X	29331	-0-	-1731	-0-	173	4 1587	9	Y	1232	1221	0			328
09	30060 X	26893	-0-	-3167	-0-	1026	1 21384	3	Y	1161	1174	0			313
10	31062 X	NO RPT	-0-	-31062	-0-	104	4 1070	9	Y	NO RPT					313
						1332	1 26481	3	Y						
						163	4 1355	9	Y						
						1311	1 24158	3	Y						
						147	4 1277	9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294221 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13289 - 20181														
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
05	25172 X	22839	-0-	-2333	-0-	882	1	19270	3	Y	2259	1962	0	392
						202	4	2485	9					
06	24060 X	21280	-0-	-2780	-0-	846	1	18395	3	Y	1709	1661	0	440
						159	4	1880	9					
07	24676 X	18965	-0-	-5711	-0-	786	1	16461	3	Y	1480	1532	0	388
						90	4	1628	9					
08	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	914	1	18266	3	Y	1818	1694	0	512
						127	4	2000	9					
09	21169 X	21169	-0-	-0-	-0-	985	1	18224	3	Y	1668	1727	0	450
						125	4	1835	9					
10	20615 X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					Y	NO RPT			450
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356														
05	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-			-0-
06	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	-0-			-0-
07	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-			-0-
08	20212 X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-			-0-
09	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13289 - 20180														
05	24539 X	24539	-0-	-0-	-0-	1011	1	22001	3	Y	1204	1050	0	209
						203	4	1324	9					
06	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	947	1	20522	3	Y	959	921	0	247
						156	4	1055	9					
07	21434 X	21434	-0-	-0-	-0-	933	1	19449	3	Y	870	886	0	231
						95	4	957	9					
08	23994 X	21766	-0-	-2228	-0-	987	1	19624	3	Y	939	928	0	242
						122	4	1033	9					
09	23220 X	20826	-0-	-2394	-0-	1020	1	18766	3	Y	841	855	0	227
						115	4	925	9					
10	23994 X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT			227
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12920 - 18852														
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	315	1	4378	3	Y	502	415	0	87
						552	9							
06	22230 X	153	-0-	-22077	-0-	12	1	140	3	Y	1	88	0	-0-
						1	9							
07	22971 X	133	-0-	-22838	-0-	11	1	122	3	Y	-0-			-0-
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659														
05	18754 X	18754	-0-	-0-	-0-	1175	1	16343	3	Y	1124	975	0	195
						1236	9							
06	15180 X	2704	-0-	-12476	-0-	203	1	2332	3	Y	154	309	0	40
						169	9							
07	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-					Y	-0-	40	0	-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																																							
RICKS LIVING TRUST GU2																																							
															WELL #: A 4H					RRCID -> 294563					COMPL. DATE 11/16/2022					TOTAL DEPTH 12924					PERF.13094 - 17741				
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																					
05	6603 X	3892	-0-	-2711	-0-	251	1	3486	3	Y	141	117	0				24																						
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	155	9	339	3	Y	5	28	0				1																						
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	30	1			Y	-0-	1	0				-0-																						
08	1054 X	146	-0-	-908	-0-	6	9	114	3	Y	19	18	0				-1																						
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	21	9			Y	-0-	1	0				-0-																						
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT						-0-																						
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6															WELL #: C 6H					RRCID -> 294598					COMPL. DATE 11/22/2022					TOTAL DEPTH 13210					PERF.18162 - 19930				
05	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	549	1	11960	3	Y	746	649	0				129																						
06	12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	118	4	821	9	Y	467	476	0				120																						
07	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	537	1	11606	3	Y	496	485	0				131																						
08	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	94	4	514	9	Y	779	700	0				210																						
09	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	557	1	11696	3	Y	654	686	0				176																						
10	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-	69	4	546	9	Y	NO RPT						176																						
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5															WELL #: D 5H					RRCID -> 294600					COMPL. DATE 02/13/2023					TOTAL DEPTH 13315					PERF.13508 - 20540				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																						
KEACH-HALEPESKA (SA) D3															WELL #: D 3H					RRCID -> 294866					COMPL. DATE 07/14/2023					TOTAL DEPTH 14102					PERF.13824 - 20215				
05	43400 X	34676	-0-	-8724	-0-	899	1	31773	3	Y	1604	1397	0				278																						
06	40920 X	32406	-0-	-8514	-0-	240	4	1764	9	Y	1350	1281	0				347																						
07	40300 X	32154	-0-	-8146	-0-	834	1	29860	3	Y	1257	1261	0				343																						
08	32788 X	32788	-0-	-0-	-0-	227	4	1485	9	Y	1260	1269	0				334																						
09	30838 X	30838	-0-	-0-	-0-	795	1	29853	3	Y	1208	1214	0				326																						
10	31651 X	NO RPT	-0-	-31651	-0-	123	4	1383	9	Y	NO RPT						326																						
KEACH-HALEPESKA (SA) D5															WELL #: D 5H					RRCID -> 294867					COMPL. DATE 07/12/2023					TOTAL DEPTH 14052					PERF.13860 - 18284				
05	92162 X	22299	-0-	-69863	-0-	578	1	20420	3	Y	1048	951	0				182																						
06	20877 X	20877	-0-	-0-	-0-	148	4	1153	9	Y	741	732	0				191																						
07	24645 X	20162	-0-	-4483	-0-	541	1	19406	3	Y	1098	967	0				322																						
08	21931 X	21931	-0-	-0-	-0-	115	4	815	9	Y	1037	1083	0				276																						
09	20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	489	1	18389	3	Y	1042	1035	0				281																						
10	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-	76	4	1208	9	Y	NO RPT						281																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	32178 X	24164	-0-	-8014	-0-	1529	1	21271	3	Y	1240	1090	0	215
06	31140 X	19402	-0-	-11738	-0-	1364	9	17075	3	Y	765	783	0	197
07	32178 X	-0-	-0-	-32178	-0-	1485	1			Y	1	197	0	1
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	842	9			Y	-0-	1	0	-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620														
05	42252 X	42252	-0-	-0-	-0-	1086	1	38206	3	Y	2410	2119	0	418
06	38128 X	38128	-0-	-0-	-0-	309	4	2651	9	Y	1738	1709	0	447
07	36504 X	36504	-0-	-0-	-0-	978	1	35006	3	Y	1751	1726	0	472
08	40455 X	37030	-0-	-3425	-0-	232	4	1912	9	Y	1710	1732	0	450
09	39150 X	33853	-0-	-5297	-0-	894	1	33544	3	Y	1587	1606	0	428
10	40455 X	NO RPT	-0-	-40455	-0-	140	4	1926	9	Y	NO RPT			428
						938	1	34024	3	Y				
						187	4	1881	9					
						1004	1	30937	3	Y				
						166	4	1746	9					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914														
05	27259 X	27259	-0-	-0-	-0-	665	1	23404	3	Y	2731	2388	0	473
06	24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	186	4	3004	9	Y	2084	2021	0	536
07	23825 X	23825	-0-	-0-	-0-	609	1	21778	3	Y	1955	1964	0	527
08	24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	141	4	2292	9	Y	1970	1975	0	522
09	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	560	1	21026	3	Y	1870	1885	0	504
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	88	4	2151	9	Y	NO RPT			504
						584	1	21182	3	Y				
						116	4	2167	9					
						632	1	19478	3	Y				
						105	4	2057	9					
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13768 - 19972														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182														
05	56761 X	36891	-0-	-19870	-0-	909	1	32105	3	Y	3369	2935	0	584
06	49560 X	33421	-0-	-16139	-0-	171	4	3706	9	Y	2605	2519	0	670
07	46996 X	32385	-0-	-14611	-0-	825	1	29601	3	Y	2326	2374	0	622
08	34565 X	32211	-0-	-2354	-0-	129	4	2866	9	Y	2301	2321	0	602
09	33450 X	29272	-0-	-4178	-0-	771	1	28986	3	Y	2100	2133	0	566
10	34565 X	NO RPT	-0-	-34565	-0-	69	4	2559	9	Y	NO RPT			566
						792	1	28799	3	Y				
						89	4	2531	9					
						843	1	26040	3	Y				
						79	4	2310	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10															
WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	66557 X	38707	-0-	-27850	-0-	894	1	31575	3	Y	5506	4805	0		955
						181	4	6057	9						
06	58890 X	31972	-0-	-26918	-0-	738	1	26491	3	Y	4199	4074	0		1080
						124	4	4619	9						
07	55645 X	37834	-0-	-17811	-0-	868	1	32624	3	Y	3872	3908	0		1044
						83	4	4259	9						
08	37322 X	37322	-0-	-0-	-0-	887	1	32255	3	Y	3703	3797	0		950
						107	4	4073	9						
09	34380 X	33647	-0-	-733	-0-	950	1	29333	3	Y	2971	3115	0		801
						96	4	3268	9						
10	35526 X	NO RPT	-0-	-35526	-0-					Y	NO RPT				801
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11															
WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762															
05	87234 X	58929	-0-	-28305	-0-	1450	1	51081	3	Y	5449	4743	0		945
						404	4	5994	9						
06	78930 X	53475	-0-	-25455	-0-	1321	1	47309	3	Y	4126	4009	0		1062
						306	4	4539	9						
07	77500 X	51520	-0-	-25980	-0-	1227	1	46066	3	Y	3696	3766	0		992
						161	4	4066	9						
08	57195 X	50484	-0-	-6711	-0-	1241	1	45040	3	Y	3633	3664	0		961
						207	4	3996	9						
09	55350 X	45686	-0-	-9664	-0-	1313	1	40503	3	Y	3353	3404	0		904
						182	4	3688	9						
10	57195 X	NO RPT	-0-	-57195	-0-					Y	NO RPT				904
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12															
WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032															
05	77345 X	52496	-0-	-24849	-0-	1295	1	45633	3	Y	4792	4159	0		831
						297	4	5271	9						
06	70500 X	47589	-0-	-22911	-0-	1178	1	42204	3	Y	3620	3520	0		931
						225	4	3982	9						
07	67487 X	46251	-0-	-21236	-0-	1104	1	41444	3	Y	3258	3310	0		879
						119	4	3584	9						
08	49538 X	45847	-0-	-3691	-0-	1130	1	40998	3	Y	3240	3264	0		855
						155	4	3564	9						
09	47940 X	42338	-0-	-5602	-0-	1219	1	37601	3	Y	3072	3094	0		828
						139	4	3379	9						
10	49538 X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					Y	NO RPT				828
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4															
WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13852 - 22032															
05	48880 X	48880	-0-	-0-	-0-	1238	1	43592	3	Y	3362	2952	0		583
						352	4	3698	9						
06	45396 X	45396	-0-	-0-	-0-	1152	1	41232	3	Y	2490	2432	0		641
						273	4	2739	9						
07	42418 X	42418	-0-	-0-	-0-	1043	1	39170	3	Y	1877	2013	0		505
						140	4	2065	9						
08	43005 X	43005	-0-	-0-	-0-	1075	1	39015	3	Y	2455	2314	0		646
						214	4	2701	9						
09	39441 X	39441	-0-	-0-	-0-	1153	1	35555	3	Y	2311	2330	0		623
						191	4	2542	9						
10	35960 X	NO RPT	-0-	-35960	-0-					Y	NO RPT				623

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2														
WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282														
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
05	31000 X	26651	-0-	-4349	-0-	1116	1	24219	3	Y	996	868	0	173
						220	4	1096	9					
06	30000 X	25576	-0-	-4424	-0-	1087	1	23475	3	Y	762	739	0	196
						176	4	838	9					
07	30690 X	23836	-0-	-6854	-0-	1044	1	21754	3	Y	779	770	0	205
						181	4	857	9					
08	23882 X	23882	-0-	-0-	-0-	1093	1	21686	3	Y	791	788	0	208
						233	4	870	9					
09	22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	1122	1	20608	3	Y	742	749	0	200
						219	4	816	9					
10	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT			200
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6														
WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 295505 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13343 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4														
WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13610 - 19349														
05	32798 X	27371	-0-	-5427	-0-	1131	1	24569	3	Y	1322	1150	0	229
						217	4	1454	9					
06	31740 X	26220	-0-	-5520	-0-	1091	1	23592	3	Y	1125	1065	0	289
						299	4	1238	9					
07	31341 X	24635	-0-	-6706	-0-	1067	1	22270	3	Y	1026	1044	0	271
						169	4	1129	9					
08	26908 X	25054	-0-	-1854	-0-	1134	1	22523	3	Y	1070	1057	0	284
						220	4	1177	9					
09	26040 X	23571	-0-	-2469	-0-	1149	1	21142	3	Y	978	996	0	264
						204	4	1076	9					
10	26908 X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT			264
WESS 5-7-3 (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360														
05	57257 X	47761	-0-	-9496	-0-	1025	1	42066	3	Y	3830	3367	0	664
						457	4	4213	9					
06	51900 X	42271	-0-	-9629	-0-	1026	1	38306	3	Y	2363	2419	0	608
						340	4	2599	9					
07	53413 X	43720	-0-	-9693	-0-	1314	1	38389	3	Y	2684	2449	0	843
						706	4	359	5					
08	45074 X	43188	-0-	-1886	-0-	1119	1	38287	3	Y	3194	3181	0	856
						269	4	3513	9					
09	43620 X	39899	-0-	-3721	-0-	1148	1	34993	3	Y	3197	3186	0	862
						241	4	3517	9					
10	45074 X	NO RPT	-0-	-45074	-0-					Y	NO RPT			862

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
BEGOT-GUS TIPS-KUHN (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14260 X	11839	-0-	-2421	-0-	473	1 10281	3	992	Y	902	789	0		156
06	13320 X	11098	-0-	-2222	-0-	93	4 9790	3	783	Y	712	685	0		183
07	13361 X	10262	-0-	-3099	-0-	452	1 9088	3	684	Y	622	649	0		156
08	12059 X	10468	-0-	-1591	-0-	73	4 9201	3	734	Y	667	649	0		174
09	11670 X	9541	-0-	-2129	-0-	54	4 8356	3	668	Y	607	616	0		164
10	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-	463	1			Y	NO RPT				164
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160															
05	17422 X	17165	-0-	-257	-0-	659	1 14388	3	1973	Y	1794	1561	0		311
06	17070 X	16441	-0-	-629	-0-	145	4 14120	3	1553	Y	1412	1360	0		363
07	17639 X	15529	-0-	-2110	-0-	650	1 13376	3	1439	Y	1308	1321	0		350
08	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	118	4 13827	3	1464	Y	1331	1332	0		349
09	15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	639	1 13066	3	1284	Y	1167	1199	0		315
10	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-	75	4			Y	NO RPT				315
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982															
05	81127 X	57697	-0-	-23430	-0-	1372	1 48426	3	7626	Y	6933	6043	0		1202
06	74070 X	51890	-0-	-22180	-0-	273	4 44732	3	5705	Y	5186	5054	0		1334
07	72230 X	50843	-0-	-21387	-0-	1247	1 44371	3	5180	Y	4709	4776	0		1267
08	49726 X	49726	-0-	-0-	-0-	206	4 43345	3	5046	Y	4587	4642	0		1212
09	47610 X	45604	-0-	-2006	-0-	111	4 39428	3	4772	Y	4338	4373	0		1170
10	49197 X	NO RPT	-0-	-49197	-0-	1193	1			Y	NO RPT				1170
WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 04/29/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070															
05	54539 X	54539	-0-	-0-	-0-	1229	1 50369	3	2421	Y	2201	1922	0		382
06	49808 X	49808	-0-	-0-	-0-	520	4 46138	3	2044	Y	1858	1762	0		478
07	50637 X	50637	-0-	-0-	-0-	1236	1 46132	3	429	Y	1603	1588	0		493
08	53134 X	50972	-0-	-2162	-0-	390	4 47278	3	2026	Y	1842	1842	0		493
09	51420 X	47523	-0-	-3897	-0-	1574	1 43784	3	2043	Y	1857	1846	0		501
10	53134 X	NO RPT	-0-	-53134	-0-	739	4			Y	NO RPT				501

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	44662 X	44662	-0-	-0-	-0-	1143	1	40234	3	Y	2691	2351	0		467
						325	4	2960	9						
06	41995 X	41995	-0-	-0-	-0-	1072	1	38361	3	Y	2098	2025	0		540
						254	4	2308	9						
07	42637 X	42637	-0-	-0-	-0-	1039	1	39001	3	Y	2213	2155	0		598
						163	4	2434	9						
08	41605 X	41605	-0-	-0-	-0-	1046	1	37938	3	Y	2194	2213	0		579
						208	4	2413	9						
09	38492 X	38492	-0-	-0-	-0-	1132	1	34889	3	Y	2075	2091	0		560
						188	4	2283	9						
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT				560
WESS 5-7-3 (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143															
05	45015 X	45015	-0-	-0-	-0-	986	1	40546	3	Y	2765	2399	0		479
						441	4	3042	9						
06	42337 X	42337	-0-	-0-	-0-	1014	1	38031	3	Y	2685	2473	0		691
						338	4	2954	9						
07	42653 X	42653	-0-	-0-	-0-	1283	1	37660	3	Y	2480	2585	0		586
						632	4	350	5						
08	43121 X	41316	-0-	-1805	-0-	1099	1	37674	3	Y	2100	2126	0		560
						233	4	2310	9						
09	41730 X	37634	-0-	-4096	-0-	1115	1	34045	3	Y	2062	2062	0		556
						206	4	2268	9						
10	43121 X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					Y	NO RPT				556
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13683 - 23068															
05	T. A.	70940	-0-	70940	284809	1527	1	62638	3	Y	5493	4785	0		952
						733	4	6042	9						
06	T. A.	62846	-0-	62846	347655	1528	1	57053	3	Y	3381	3463	0		870
						546	4	3719	9						
07	T. A.	64857	-0-	64857	412512	1949	1	57016	3	Y	3947	3641	0		1176
						1018	4	532	5						
08	477851 X	65339	-0-	-412512	-0-	1691	1	57862	3	Y	4884	4746	0		1314
						414	4	5372	9						
09	60560 X	60560	-0-	-0-	-0-	1741	1	53089	3	Y	4871	4864	0		1314
						372	4	5358	9						
10	62000 X	NO RPT	-0-	-62000	-0-					Y	NO RPT				1314
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520															
05	27437 X	27437	-0-	-0-	-0-	1054	1	23037	3	Y	2826	2452	0		490
						237	4	3109	9						
06	25800 X	25117	-0-	-683	-0-	990	1	21536	3	Y	2189	2116	0		563
						183	4	2408	9						
07	26660 X	23149	-0-	-3511	-0-	953	1	19958	3	Y	1937	2000	0		500
						107	4	2131	9						
08	24893 X	23511	-0-	-1382	-0-	1012	1	20200	3	Y	1965	1940	0		525
						137	4	2162	9						
09	24090 X	21658	-0-	-2432	-0-	1002	1	18525	3	Y	1824	1854	0		492
						125	4	2006	9						
10	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					Y	NO RPT				492

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3															
WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	41385 X	35598	-0-	-5787	-0-	905	1	31842	3	Y	2358	2070	0		409
						257	4	2594	9						
06	38400 X	32499	-0-	-5901	-0-	825	1	29515	3	Y	1785	1735	0		459
						195	4	1964	9						
07	38533 X	31172	-0-	-7361	-0-	753	1	28287	3	Y	1846	1808	0		497
						101	4	2031	9						
08	35960 X	31699	-0-	-4261	-0-	792	1	28747	3	Y	1820	1836	0		481
						158	4	2002	9						
09	34440 X	29158	-0-	-5282	-0-	852	1	26277	3	Y	1716	1731	0		463
						141	4	1888	9						
10	35588 X	NO RPT	-0-	-35588	-0-					Y	NO RPT				463
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3															
WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285															
05	52700 X	45209	-0-	-7491	-0-	1884	1	40934	3	Y	1850	1611	0		321
						356	4	2035	9						
06	49530 X	41622	-0-	-7908	-0-	1759	1	38043	3	Y	1405	1364	0		362
						274	4	1546	9						
07	48887 X	38848	-0-	-10039	-0-	1690	1	35338	3	Y	1456	1434	0		384
						218	4	1602	9						
08	45353 X	39064	-0-	-6289	-0-	1777	1	35378	3	Y	1482	1472	0		394
						279	4	1630	9						
09	43740 X	36849	-0-	-6891	-0-	1806	1	33286	3	Y	1361	1386	0		367
						260	4	1497	9						
10	45198 X	NO RPT	-0-	-45198	-0-					Y	NO RPT				367
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4															
WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793															
05	37200 X	35173	-0-	-2027	-0-	1381	1	30130	3	Y	3067	2670	0		532
						288	4	3374	9						
06	36000 X	32346	-0-	-3654	-0-	1294	1	28098	3	Y	2484	2377	0		639
						222	4	2732	9						
07	37200 X	29910	-0-	-7290	-0-	1255	1	26224	3	Y	2090	2177	0		552
						132	4	2299	9						
08	32705 X	30338	-0-	-2367	-0-	1322	1	26367	3	Y	2228	2188	0		592
						198	4	2451	9						
09	31650 X	28286	-0-	-3364	-0-	1330	1	24547	3	Y	2024	2067	0		546
						183	4	2226	9						
10	32705 X	NO RPT	-0-	-32705	-0-					Y	NO RPT				546
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5															
WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107															
05	54250 X	49598	-0-	-4652	-0-	2043	1	44382	3	Y	2420	2106	0		420
						511	4	2662	9						
06	52500 X	45701	-0-	-6799	-0-	1912	1	41348	3	Y	1863	1804	0		479
						392	4	2049	9						
07	53351 X	42533	-0-	-10818	-0-	1854	1	38611	3	Y	1674	1708	0		445
						227	4	1841	9						
08	49321 X	43022	-0-	-6299	-0-	1958	1	38861	3	Y	1737	1720	0		462
						292	4	1911	9						
09	47730 X	40370	-0-	-7360	-0-	1979	1	36368	3	Y	1593	1623	0		430
						271	4	1752	9						
10	49321 X	NO RPT	-0-	-49321	-0-					Y	NO RPT				430

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY										CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																		
STOLTE GAS UNIT 1															//CONT.// 703462																		
WELL #: B 2H															RRCID -> 295848										COMPL. DATE 11/17/2024			TOTAL DEPTH 13016			PERF.12889 - 19861		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
05	63773 X	63773	-0-	-0-	-0-	-0-	4262	1	59295	3	Y	196	173	0			34																
06	60099 X	60099	-0-	-0-	-0-	-0-	216	9	4808	1	Y	19	48	0			5																
07	58342 X	58342	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9	4636	1	Y	132	101	0			36																
08	66030 X	56098	-0-	-9932	-0-	-0-	145	9	4873	1	Y	141	154	0			23																
09	63450 X	51786	-0-	-11664	-0-	-0-	155	9	4449	1	Y	408	321	0			110																
10	63767 X	NO RPT	-0-	-63767	-0-	-0-	449	9			Y	NO RPT					110																
STOLTE GAS UNIT 1																		WELL #: B 1H			RRCID -> 295883			COMPL. DATE 11/16/2024			TOTAL DEPTH 13016			PERF.12932 - 19901			
05	68343 X	68343	-0-	-0-	-0-	-0-	4580	1	63709	3	Y	49	41	0			9																
06	64987 X	64987	-0-	-0-	-0-	-0-	54	9	5195	1	Y	58	52	0			15																
07	63464 X	63464	-0-	-0-	-0-	-0-	64	9	5061	1	Y	36	45	0			6																
08	70959 X	61401	-0-	-9558	-0-	-0-	40	9	5349	1	Y	88	69	0			25																
09	68340 X	56800	-0-	-11540	-0-	-0-	97	9	4932	1	Y	129	119	0			35																
10	68355 X	NO RPT	-0-	-68355	-0-	-0-	142	9			Y	NO RPT					35																
STOLTE GAS UNIT 1																		WELL #: B 3H			RRCID -> 295888			COMPL. DATE 11/17/2024			TOTAL DEPTH 13011			PERF.12862 - 19794			
05	73877 X	73877	-0-	-0-	-0-	-0-	4921	1	68458	3	Y	453	391	0			79																
06	70141 X	70141	-0-	-0-	-0-	-0-	498	9	5586	1	Y	296	299	0			76																
07	68236 X	68236	-0-	-0-	-0-	-0-	326	9	5350	1	Y	682	578	0			180																
08	77686 X	65811	-0-	-11875	-0-	-0-	750	9	5644	1	Y	645	663	0			162																
09	73140 X	60595	-0-	-12545	-0-	-0-	710	9	5186	1	Y	607	604	0			164																
10	73873 X	NO RPT	-0-	-73873	-0-	-0-	668	9			Y	NO RPT					164																
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2																		WELL #: F 2H			RRCID -> 295938			COMPL. DATE 01/21/2024			TOTAL DEPTH 13654			PERF.13717 - 23565			
05	52700 X	47185	-0-	-5515	-0-	-0-	1979	1	42954	3	Y	1702	1486	0			295																
06	51000 X	43607	-0-	-7393	-0-	-0-	380	4	1872	9	Y	1356	1302	0			349																
07	51584 X	40741	-0-	-10843	-0-	-0-	1850	1	39972	3	Y	1176	1215	0			310																
08	47678 X	41067	-0-	-6611	-0-	-0-	293	4	1492	9	Y	1494	1401	0			403																
09	46140 X	38604	-0-	-7536	-0-	-0-	1803	1	37467	3	Y	1364	1396	0			368																
10	47182 X	NO RPT	-0-	-47182	-0-	-0-	177	4	1294	9	Y	NO RPT					368																

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
RT-SLAUGHTER (SA) D3															
WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13449 - 20491															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	84785 X	43876	-0-	-40909	-0-	1736	1	37978	3	Y	3459	3033	0		600
						357	4	3805	9						
06	61620 X	38176	-0-	-23444	-0-	1524	1	33229	3	Y	2877	2737	0		740
						258	4	3165	9						
07	63860 X	33924	-0-	-29936	-0-	1414	1	29646	3	Y	2453	2549	0		644
						166	4	2698	9						
08	38409 X	32905	-0-	-5504	-0-	1434	1	28643	3	Y	2385	2406	0		623
						204	4	2624	9						
09	37170 X	29528	-0-	-7642	-0-	1391	1	25712	3	Y	2039	2108	0		550
						182	4	2243	9						
10	38409 X	NO RPT	-0-	-38409	-0-					Y	NO RPT				550
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4															
WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13421 - 20382															
05	201221 X	76259	-0-	-124962	-0-	3162	1	68934	3	Y	3280	2873	0		569
						555	4	3608	9						
06	113130 X	58228	-0-	-54902	-0-	2450	1	53121	3	Y	2094	2124	0		539
						354	4	2303	9						
07	117304 X	55495	-0-	-61809	-0-	2415	1	50428	3	Y	2211	2161	0		589
						220	4	2432	9						
08	68634 X	53912	-0-	-14722	-0-	2447	1	48711	3	Y	2259	2254	0		594
						269	4	2485	9						
09	66420 X	48221	-0-	-18199	-0-	2358	1	43470	3	Y	1959	2022	0		528
						238	4	2155	9						
10	68634 X	NO RPT	-0-	-68634	-0-					Y	NO RPT				528
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5															
WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873															
05	60543 X	33624	-0-	-26919	-0-	1297	1	28401	3	Y	3310	2902	0		574
						285	4	3641	9						
06	49380 X	28727	-0-	-20653	-0-	1133	1	24694	3	Y	2451	2394	0		631
						204	4	2696	9						
07	51026 X	25446	-0-	-25580	-0-	1040	1	21841	3	Y	2217	2269	0		579
						126	4	2439	9						
08	27745 X	24334	-0-	-3411	-0-	1042	1	20822	3	Y	2105	2144	0		540
						154	4	2316	9						
09	26850 X	21556	-0-	-5294	-0-	998	1	18455	3	Y	1789	1843	0		483
						135	4	1968	9						
10	27745 X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					Y	NO RPT				483
RT-NELLER-KOLO (SA) D6															
WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236															
05	63829 X	33800	-0-	-30029	-0-	1390	1	30252	3	Y	1706	1605	0		296
						281	4	1877	9						
06	51660 X	29143	-0-	-22517	-0-	1226	1	26537	3	Y	1069	1090	0		275
						204	4	1176	9						
07	53351 X	25248	-0-	-28103	-0-	1086	1	22661	3	Y	1264	1167	0		372
						111	4	1390	9						
08	29915 X	25062	-0-	-4853	-0-	1109	1	22090	3	Y	1568	1526	0		414
						138	4	1725	9						
09	28950 X	24414	-0-	-4536	-0-	1096	1	20363	3	Y	2572	2290	0		694
						126	4	2829	9						
10	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-					Y	NO RPT				694

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7														
WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317														
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
05	12865 X	11381	-0-	-1484	-0-	444 1	9701 3	101 4	1135 9	Y	1032	903 0		179
06	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	500 1	10890 3	94 4	1176 9	Y	1069	973 0		275
07	12431 X	11526	-0-	-905	-0-	481 1	10070 3	55 4	920 9	Y	836	892 0		219
08	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	498 1	9939 3	69 4	927 9	Y	843	839 0		223
09	10500 X	10288	-0-	-212	-0-	484 1	8939 3	61 4	804 9	Y	731	756 0		197
10	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT			197
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6														
WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853														
05	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	680 1	23923 3	190 4	3148 9	Y	2862	2499 0		496
06	25049 X	25049	-0-	-0-	-0-	612 1	21899 3	142 4	2396 9	Y	2178	2114 0		560
07	23347 X	23347	-0-	-0-	-0-	545 1	20458 3	85 4	2259 9	Y	2054	2061 0		553
08	23746 X	23523	-0-	-223	-0-	567 1	20565 3	113 4	2278 9	Y	2071	2075 0		549
09	22980 X	21953	-0-	-1027	-0-	619 1	19069 3	102 4	2163 9	Y	1966	1982 0		530
10	23746 X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT			530
KEACH-HALEPESKA (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224														
05	30411 X	26246	-0-	-4165	-0-	653 1	22974 3	176 4	2443 9	Y	2221	1936 0		385
06	29430 X	24447	-0-	-4983	-0-	609 1	21787 3	136 4	1915 9	Y	1741	1678 0		448
07	30411 X	23991	-0-	-6420	-0-	572 1	21476 3	89 4	1854 9	Y	1685	1679 0		454
08	24531 X	24531	-0-	-0-	-0-	605 1	21931 3	119 4	1876 9	Y	1705	1705 0		454
09	23020 X	23020	-0-	-0-	-0-	663 1	20441 3	109 4	1807 9	Y	1643	1651 0		443
10	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					Y	NO RPT			443
KEACH-HALEPESKA (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471														
05	43648 X	34736	-0-	-8912	-0-	903 1	31916 3	236 4	1681 9	Y	1528	1334 0		265
06	42240 X	33669	-0-	-8571	-0-	867 1	31057 3	240 4	1505 9	Y	1368	1281 0		352
07	42253 X	33611	-0-	-8642	-0-	832 1	31234 3	130 4	1415 9	Y	1286	1287 0		351
08	34278 X	34278	-0-	-0-	-0-	876 1	31798 3	174 4	1430 9	Y	1300	1307 0		344
09	31891 X	31891	-0-	-0-	-0-	954 1	29426 3	158 4	1353 9	Y	1230	1240 0		332
10	31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					Y	NO RPT			332

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH-HALEPESKA (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	27993 X	23529	-0-	-4464	-0-	565	1	19925	3	Y	2648	2306	0	459
06	27090 X	21645	-0-	-5445	-0-	126	4	2913	9					
07	27869 X	21451	-0-	-6418	-0-	523	1	18736	3	Y	2081	2005	0	535
08	T. A.	21813	-0-	21813	21813	97	4	2289	9					
09	T. A.	20576	-0-	20576	42389	495	1	18585	3	Y	2080	2051	0	564
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	42389	83	4	2288	9					
						520	1	18862	3	Y	2109	2112	0	561
						111	4	2320	9					
						573	1	17653	3	Y	2044	2051	0	551
						102	4	2248	9					
										Y	NO RPT			551
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2														
WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112														
05	45402 X	45402	-0-	-0-	-0-	1882	1	41025	3	Y	1842	1588	0	319
06	40857 X	40857	-0-	-0-	-0-	469	4	2026	9					
07	40300 X	36904	-0-	-3396	-0-	1704	1	37042	3	Y	1602	1509	0	412
08	41912 X	36480	-0-	-5432	-0-	349	4	1762	9					
09	40560 X	32936	-0-	-7624	-0-	1609	1	33654	3	Y	1313	1391	0	334
10	41912 X	NO RPT	-0-	-41912	-0-	197	4	1444	9					
						1666	1	33182	3	Y	1258	1269	0	323
						248	4	1384	9					
						1626	1	29975	3	Y	1012	1060	0	273
						222	4	1113	9					
										Y	NO RPT			273
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1														
WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509														
05	72044 X	44986	-0-	-27058	-0-	1895	1	41172	3	N	1262	1103	0	219
06	63090 X	40419	-0-	-22671	-0-	531	4	1388	9					
07	58590 X	36425	-0-	-22165	-0-	1712	1	37090	3	N	1112	1045	0	286
08	51925 X	35953	-0-	-15972	-0-	394	4	1223	9					
09	45150 X	32608	-0-	-12542	-0-	1606	1	33510	3	N	992	1012	0	266
10	44981 X	NO RPT	-0-	-44981	-0-	218	4	1091	9					
						1656	1	32923	3	N	1000	1000	0	266
						274	4	1100	9					
						1613	1	29709	3	N	946	956	0	255
						245	4	1041	9					
										N	NO RPT			255
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3														
WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051														
05	42904 X	26618	-0-	-16286	-0-	1058	1	23042	3	Y	2077	1820	0	360
06	36690 X	23285	-0-	-13405	-0-	233	4	2285	9					
07	33883 X	21235	-0-	-12648	-0-	948	1	20542	3	Y	1476	1456	0	380
08	22878 X	21020	-0-	-1858	-0-	171	4	1624	9					
09	22140 X	19010	-0-	-3130	-0-	888	1	18563	3	Y	1526	1503	0	403
10	22878 X	NO RPT	-0-	-22878	-0-	105	4	1679	9					
						916	1	18249	3	Y	1566	1556	0	413
						132	4	1723	9					
						894	1	16494	3	Y	1367	1409	0	369
						118	4	1504	9					
										Y	NO RPT			369

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4														
WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	70215 X	45257	-0-	-24958	-0-	1813	1	39666	3	Y	3017	2630	0	523
						459	4	3319	9					
06	62640 X	41573	-0-	-21067	-0-	1700	1	37015	3	Y	2277	2214	0	586
						353	4	2505	9					
07	60326 X	37700	-0-	-22626	-0-	1611	1	33778	3	Y	1919	2001	0	504
						200	4	2111	9					
08	41075 X	37279	-0-	-3796	-0-	1667	1	33285	3	Y	1887	1888	0	503
						251	4	2076	9					
09	39750 X	33815	-0-	-5935	-0-	1626	1	30075	3	Y	1717	1754	0	463
						225	4	1889	9					
10	41075 X	NO RPT	-0-	-41075	-0-					Y	NO RPT			463
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5														
WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13723 - 21530														
05	T. A.	62729	-0-	62729	264812	2575	1	56082	3	Y	3097	2700	0	537
						665	4	3407	9					
06	T. A.	55867	-0-	55867	320679	2331	1	50536	3	Y	2278	2229	0	586
						494	4	2506	9					
07	T. A.	50273	-0-	50273	370952	2188	1	45671	3	Y	1944	2021	0	509
						276	4	2138	9					
08	420735 X	49783	-0-	-370952	-0-	2263	1	45009	3	Y	1966	1959	0	516
						348	4	2163	9					
09	55290 X	45108	-0-	-10182	-0-	2211	1	40703	3	Y	1712	1763	0	462
						311	4	1883	9					
10	57133 X	NO RPT	-0-	-57133	-0-					Y	NO RPT			462
BEGOT-EYHORN (SA) G6														
WELL #: G 6H RRCID -> 296431 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13391 PERF.14010 - 21667														
05	77500 X	48432	-0-	-29068	-0-	1934	1	42192	3	Y	3514	3079	0	609
						441	4	3865	9					
06	69210 X	42912	-0-	-26298	-0-	1738	1	37748	3	Y	2818	2702	0	725
						326	4	3100	9					
07	63922 X	38666	-0-	-25256	-0-	1633	1	34146	3	Y	2456	2535	0	646
						185	4	2702	9					
08	47833 X	37854	-0-	-9979	-0-	1667	1	33223	3	Y	2486	2480	0	652
						229	4	2735	9					
09	46290 X	33977	-0-	-12313	-0-	1613	1	29766	3	Y	2176	2237	0	587
						204	4	2394	9					
10	47833 X	NO RPT	-0-	-47833	-0-					Y	NO RPT			587
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 298370 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13137 - 20291														
05	173135 X	139483	-0-	-33652	-0-	4849	1	94588	3	Y	20862	22284	0	4313
						1557	4	15541	5					
06	167550 X	108351	-0-	-59199	-0-	3904	1	83090	3	Y	15224	15619	0	3918
						1215	4	3396	5					
07	173135 X	66286	-0-	-106849	-0-	2546	1	51483	3	Y	8919	10293	1	2544
						627	4	1819	5					
08	79682 X	79682	-0-	-0-	-0-	3230	1	63567	3	Y	9830	10070	0	2304
						802	4	1270	5					
09	68232 X	68232	-0-	-0-	-0-	3311	1	54258	3	Y	8391	8453	0	2263
						802	4	631	5					
10	139469 X	NO RPT	-0-	-139469	-0-					Y	NO RPT			2263

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A2															
WELL #: A 2H RRCID -> 298371 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13181 - 20838															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	215512 X	161318	-0-	-54194	-0-	5779	1	112565	3	Y	20618	23046	0		4262
						1766	4	18528	5						
06	208560 X	122812	-0-	-85748	-0-	4598	1	97341	3	Y	14102	14735	0		3629
						1357	4	4004	5						
07	215512 X	71667	-0-	-143845	-0-	2845	1	57235	3	Y	8067	8796	0		2900
						678	4	2035	5						
08	85342 X	85342	-0-	-0-	-0-	3460	1	69217	3	Y	9483	9944	0		2439
						852	4	1382	5						
09	77304 X	77304	-0-	-0-	-0-	3365	1	62781	3	Y	8654	8782	0		2334
						909	4	730	5						
10	161324 X	NO RPT	-0-	-161324	-0-					Y	NO RPT				2334
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A3															
WELL #: A 3H RRCID -> 298372 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13137 - 21974															
05	150066 X	150066	-0-	-0-	-0-	5581	1	108191	3	Y	15063	16354	0		3114
						1812	4	17913	5						
06	93420 X	90533	-0-	-2887	-0-	3493	1	73655	3	Y	8409	9359	0		2164
						1090	4	3045	5						
07	96534 X	45299	-0-	-51235	-0-	1834	1	36732	3	Y	4515	5105	0		1574
						453	4	1313	5						
08	57744 X	57744	-0-	-0-	-0-	2450	1	47529	3	Y	5638	5775	0		1437
						613	4	950	5						
09	52895 X	52895	-0-	-0-	-0-	2358	1	43799	3	Y	5062	5147	0		1365
						660	4	510	5						
10	96534 X	NO RPT	-0-	-96534	-0-					Y	NO RPT				1365
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A4															
WELL #: A 4H RRCID -> 298373 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13067 - 19167															
05	176421 X	85442	-0-	-90979	-0-	3179	1	61660	3	Y	8518	10239	0		1761
						1031	4	10202	5						
06	170730 X	63067	-0-	-107663	-0-	2407	1	51132	3	Y	6030	6239	0		1552
						800	4	2095	5						
07	176421 X	38694	-0-	-137727	-0-	1550	1	31300	3	Y	3944	4077	0		1419
						399	4	1107	5						
08	47923 X	47923	-0-	-0-	-0-	2057	1	39699	3	Y	4414	4706	0		1127
						517	4	795	5						
09	42698 X	42698	-0-	-0-	-0-	2280	1	35719	3	Y	3397	3618	0		916
						544	4	418	5						
10	85436 X	NO RPT	-0-	-85436	-0-					Y	NO RPT				916
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A5															
WELL #: A 5H RRCID -> 298374 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13092 - 19023															
05	142569 X	92389	-0-	-50180	-0-	3386	1	65833	3	Y	10149	11517	0		2098
						1148	4	10858	5						
06	137970 X	75272	-0-	-62698	-0-	2870	1	60652	3	Y	7480	7653	0		1925
						1021	4	2501	5						
07	142569 X	43794	-0-	-98775	-0-	1714	1	34490	3	Y	5365	5211	0		2079
						462	4	1226	5						
08	52897 X	52897	-0-	-0-	-0-	2209	1	43517	3	Y	5179	6006	0		1252
						599	4	875	5						
09	46269 X	46269	-0-	-0-	-0-	2093	1	38264	3	Y	4413	4486	0		1190
						610	4	449	5						
10	92380 X	NO RPT	-0-	-92380	-0-					Y	NO RPT				1190

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 298589 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13881 - 23875														
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
05	SHUT IN	261310	-0-	261310	330558	6525 1	228980 3	Y	20908	18366	0			3625
						2806 4	22999 9							
06	DELQ PR	278103	-0-	278103	608661	6978 1	249949 3	Y	17252	16438	0			4439
						2199 4	18977 9							
07	821228 X	212567	-0-	-608661	-0-	5074 1	190583 3	Y	14548	14837	0			4150
						907 4	16003 9							
08	277512 X	169029	-0-	-108483	-0-	4184 1	151721 3	Y	10974	12285	0			2839
						1053 4	12071 9							
09	132872 X	132872	-0-	-0-	-0-	3855 1	118744 3	Y	8606	9109	0			2321
						806 4	9467 9							
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					2321
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 298688 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13999 PERF.14132 - 24344														
05	SHUT IN	419416	-0-	419416	551982	11056 1	387703 3	Y	14462	12548	0			2508
						4749 4	15908 9							
06	DELQ PR	405778	-0-	405778	957760	10619 1	379797 3	Y	10523	10323	0			2708
						3787 4	11575 9							
07	1372386 X	414626	-0-	-957760	-0-	10363 1	389022 3	Y	11998	11283	0			3423
						2043 4	13198 9							
*08	377952 X	323741	-0-	-54211	-0-	8408 1	304799 3	Y	7685	9108	0			2000
						2080 4	8454 9							
09	259512 X	259512	-0-	-0-	-0-	7920 1	243966 3	Y	5452	5971	0			1470
						1629 4	5997 9							
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1470
GANO-DLUGOSCH-ECKHARDT (SA) A8 WELL #: A 8H RRCID -> 298690 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14294 - 24933														
05	SHUT IN	362303	-0-	362303	484629	9642 1	338072 3	Y	9498	8268	0			1647
						4141 4	10448 9							
06	DELQ PR	445654	-0-	445654	930283	11651 1	416707 3	Y	11887	10476	0			3058
						4220 4	13076 9							
07	1413012 X	482729	-0-	-930283	-0-	12104 1	454175 3	Y	12694	12131	0			3621
						2487 4	13963 9							
*08	450120 X	406118	-0-	-44002	-0-	10561 1	382687 3	Y	9104	10464	0			2261
						2856 4	10014 9							
09	292143 X	292143	-0-	-0-	-0-	8907 1	274229 3	Y	6367	6898	0			1717
						2003 4	7004 9							
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1717
GANO-DLUGO-ECKHA-MATEJ (SA) A7 WELL #: A 7H RRCID -> 298719 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14001 - 24061														
05	SHUT IN	236674	-0-	236674	314697	6096 1	213805 3	Y	12866	11318	0			2231
						2620 4	14153 9							
06	DELQ PR	256249	-0-	256249	570946	6537 1	233919 3	Y	12363	11413	0			3181
						2194 4	13599 9							
07	774488 X	203542	-0-	-570946	-0-	4997 1	187548 3	Y	9132	9708	0			2605
						952 4	10045 9							
*08	260834 X	166434	-0-	-94400	-0-	4242 1	153808 3	Y	6629	7539	0			1695
						1092 4	7292 9							
09	126551 X	126551	-0-	-0-	-0-	3786 1	116631 3	Y	4840	5221	0			1305
						810 4	5324 9							
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1305

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298736 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13883 - 23720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	231296	-0-	231296	292537	5725	1	200945	3	Y	20149	17596	0	3494
						2462	4	22164	9					
06	DELQ PR	265535	-0-	265535	558072	6662	1	238357	3	Y	16558	15792	0	4260
						2302	4	18214	9					
07	757561 X	199489	-0-	-558072	-0-	4766	1	178874	3	Y	13559	13951	0	3868
						934	4	14915	9					
*08	265608 X	149550	-0-	-116058	-0-	3740	1	135921	3	Y	8990	10505	0	2353
						9889	9							
09	111320 X	111320	-0-	-0-	-0-	3259	1	100593	3	Y	6789	7298	0	1831
						7468	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1831
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 298799 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13992 PERF.14146 - 21241														
05	370512 X	319713	-0-	-50799	-0-	8479	1	297327	3	Y	9332	8179	0	1618
						3642	4	10265	9					
06	DELQ PR	360518	-0-	360518	360518	9426	1	337221	3	Y	9631	8771	0	2478
						3277	4	10594	9					
07	704884 X	344366	-0-	-360518	-0-	8640	1	324296	3	Y	8843	8798	0	2523
						1703	4	9727	9					
*08	370512 X	269102	-0-	-101410	-0-	6996	1	253743	3	Y	5935	6921	0	1537
						1834	4	6529	9					
09	207644 X	207644	-0-	-0-	-0-	6327	1	195181	3	Y	4324	4687	0	1166
						1380	4	4756	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1166
GANO-THIEME-MATEJEK (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 298823 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14062 - 23930														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	471600 X	NO RPT	-0-	-471600	-0-					N	NO RPT			-0-
07	487320 X	NO RPT	-0-	-487320	-0-					N	NO RPT			-0-
08	487320 X	NO RPT	-0-	-487320	-0-					N	NO RPT			-0-
09	471600 X	NO RPT	-0-	-471600	-0-					N	NO RPT			-0-
10	487320 X	NO RPT	-0-	-487320	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874														
YELLOW JACKET WELL #: 1H RRCID -> 299449 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13417 - 18296														
05	0	90452	-0-	90452	90452	219	1	90059	3	Y	158			158
						174	9							
06	279295 X	188843	-0-	-90452	-0-	724	1	187907	3	Y	193	234	1	117
						212	9							
07	DELQ PR	171368	-0-	171368	171368	1105	1	170030	3	Y	212	190	1	139
						233	9							
08	327379 X	156011	-0-	-171368	-0-	897	1	154880	3	Y	213	303	1	49
						234	9							
09	134850 X	134850	-0-	-0-	-0-	609	1	134130	3	Y	101	94	1	56
						111	9							
10	103501 X	103501	-0-	-0-	-0-	376	1	103050	3	Y	68	81	1	43
						75	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YELLOW JACKET				//CONT.// //CONT.//	86950 600 728874	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	2H	RRCID ->	299496	COMPL. DATE	05/19/2025	TOTAL	DEPTH	13514	PERF.	13496	-	18375	
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
05	0	92031	-0-	92031	92031		222	1	91642	3	Y	152					152
							167	9									
06	300075 X	208044	-0-	-92031	-0-		798	1	206866	3	Y	345	337	1			160
							380	9									
07	DELQ PR	185852	-0-	185852	185852		1199	1	184492	3	Y	146	174	1			132
							161	9									
08	348019 X	162167	-0-	-185852	-0-		932	1	161073	3	Y	147	236	1			43
							162	9									
09	229050 X	137447	-0-	-91603	-0-		620	1	136720	3	Y	97	88	1			52
							107	9									
10	236685 X	114392	-0-	-122293	-0-		416	1	113853	3	Y	112	110	1			54
							123	9									
CICADA				WELL #:	1H	RRCID ->	300334	COMPL. DATE	06/26/2025	TOTAL	DEPTH	13361	PERF.	N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CICADA				WELL #:	2H	RRCID ->	300335	COMPL. DATE	07/04/2025	TOTAL	DEPTH	13388	PERF.	N/A			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CENTIPEDE NORTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	300453	COMPL. DATE	08/06/2025	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.	N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CENTIPEDE SOUTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	300454	COMPL. DATE	08/18/2025	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC ROY ESSE 01				781915 WELL #:	01H	RRCID ->	259888	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.	11960	-	15752	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
H. T. CHAPMAN 04				WELL #:	01H	RRCID ->	267247	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	11430	PERF.	12044	-	15912	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORRILL UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				8
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	163	1	47	9	N	43	43	1		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	93	1		9
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	12	13	1		8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
MORRILL UNIT B															
WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606															
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	177	1	2435	2	N	38				315
						3	4	42	9						
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	60	181	1		194
						1	4	66	9						
07	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	212	1	1843	2	N	-0-				194
						2	4								
08	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	671	1	6796	2	N	-0-				194
						19	4								
09	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	674	1	4498	2	N	-0-				194
						120	4								
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				194
MORRILL UNIT C															
WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52				261
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	558	2	N	101				362
						1	4	111	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	184	1		229
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	111	1	743	2	N	81	183	1		127
						20	4	89	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				127
WARWICK-ARTEMIS, LLC															
WINDHAM A															
WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
MCCARN A															
WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953															
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	5				47
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	44	1		3
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCCARN B															
WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750															
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				17
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				17
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	16	1		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 899023														
WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002														
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
05	45260 X	38818	-0-	-6442	-0-	238 1	38131 3	N	408	380 1				1021
06	42450 X	36815	-0-	-5635	-0-	449 9	35712 3	N	376	365 1				1032
07	41137 X	40446	-0-	-691	-0-	689 1	38476 3	N	395	373 1	2 8			1052
08	41137 X	34971	-0-	-6166	-0-	414 9	33197 3	N	328	374 1				1006
09	39810 X	36227	-0-	-3583	-0-	1535 1	34396 3	N	356	374 1	4 8			984
10	40455 X	37316	-0-	-3139	-0-	435 9	35171 3	N	398	374 1	2 8			1006
						1413 1								
						361 9								
						1439 1								
						392 9								
						1707 1								
						438 9								
SKY CITY A WELL #: 1LH RRCID -> 294158 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13300 - 21551														
05	56048 X	27182	-0-	-28866	-0-	1060 1	25874 3	Y	225	223 1				2358
06	81719 X	81719	-0-	-0-	-0-	248 9	78999 3	Y	809	853 1				2314
07	61374 X	61374	-0-	-0-	-0-	1830 1	59800 3	Y	619	648 1				2285
08	45539 X	45382	-0-	-157	-0-	890 9	44180 3	Y	435	430 1				2290
09	81720 X	48333	-0-	-33387	-0-	551 1	46701 3	Y	530	466 1	3 8			2351
10	84444 X	24798	-0-	-59646	-0-	342 4	23765 3	Y	231	182 1				2400
						532 1								
						191 4								
						838 1								
						211 4								
						664 1								
						115 4								
SKY CITY A WELL #: 2LH RRCID -> 294254 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211														
05	62403 X	28961	-0-	-33442	-0-	1404 1	27312 3	Y	223	155 1				2363
06	100393 X	100393	-0-	-0-	-0-	245 9	98216 3	Y	1071	1026 1				2408
07	84570 X	84570	-0-	-0-	-0-	999 1	82664 3	Y	616	670 1				2354
08	53177 X	53177	-0-	-0-	-0-	1178 9	51753 3	Y	526	503 1				2377
09	100380 X	53753	-0-	-46627	-0-	764 1	52038 3	Y	512	469 1	5 8			2415
10	103726 X	27634	-0-	-76092	-0-	464 4	26481 3	Y	257	193 1	1 8			2478
						622 1								
						223 4								
						914 1								
						238 4								
						736 1								
						134 4								
SKY CITY B WELL #: 1LH RRCID -> 294271 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13433 - 20980														
05	45043 X	19541	-0-	-25502	-0-	756 1	18687 3	N	89	195 1				788
06	40560 X	36695	-0-	-3865	-0-	98 9	36297 3	N	200	187 1				801
07	38161 X	34221	-0-	-3940	-0-	178 1	33417 3	N	184	187 1	1 8			797
08	38161 X	29750	-0-	-8411	-0-	220 9	29032 3	N	138	182 1				753
09	36930 X	34133	-0-	-2797	-0-	447 1	33358 3	N	175	191 1	3 8			734
10	37913 X	17914	-0-	-19999	-0-	155 4	17654 3	N	19					753
						448 1								
						118 4								
						458 1								
						124 4								
						210 1								
						29 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE A														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK //CONT.// 899023 WELL #: 1LH RRCID -> 294277 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13481 - 24548														
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
05	58466 X	44770	-0-	-13696	-0-	274 1	43855 3	Y	583	638 1				1181
06	56580 X	43384	-0-	-13196	-0-	641 9	41959 3	Y	559	557 1				1183
07	55180 X	47400	-0-	-7780	-0-	810 1	46171 3	Y	727	679 1				1231
08	49507 X	45157	-0-	-4350	-0-	615 9	800 9		490	465 1				1256
09	58644 X	58644	-0-	-0-	-0-	120 1	44263 3	Y	939	816 1	8 8			1371
10	80852 X	80852	-0-	-0-	-0-	309 4	539 9		941	736 1	3 8			1573
						82 1	1033 9							
						273 4	79135 3	Y						
						1 1	1035 9							
						284 4								
						410 1								
						272 4								
BUMBLE BEE A WELL #: 3LH RRCID -> 294342 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017														
05	24459 X	15561	-0-	-8898	-0-	95 1	15292 3	Y	158	156 1				189
06	21990 X	11467	-0-	-10523	-0-	174 9	11172 3	Y	72	74 1				187
07	19065 X	11719	-0-	-7346	-0-	216 1	11543 3	Y	74	76 1				185
08	17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-	79 9	81 9		-0-	10 1				175
09	16380 X	7770	-0-	-8610	-0-	68 1	7644 3	Y	54	48 1				181
10	27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	27 4	59 9		513	406 1	1 8			287
						54 1	26378 3	Y						
						13 4	564 9							
						216 1								
						108 4								
BUMBLE BEE A WELL #: 2LH RRCID -> 294426 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13322 - 19777														
05	89683 X	55628	-0-	-34055	-0-	341 1	54687 3	Y	545	543 1				1056
06	71730 X	49617	-0-	-22113	-0-	600 9	48163 3	Y	477	449 1				1084
07	67580 X	54871	-0-	-12709	-0-	929 1	53866 3	Y	524	523 1				1085
08	65441 X	52770	-0-	-12671	-0-	525 9	576 9		706	617 1				1174
09	63330 X	42710	-0-	-20620	-0-	328 1	51640 3	Y	291	393 1	6 8			1066
10	58350 X	58350	-0-	-0-	-0-	101 4	777 9		409	374 1	4 8			1097
						316 1	320 9							
						37 4	57153 3	Y						
						266 1	450 9							
						85 4								
						503 1								
						244 4								
BUMBLE BEE WELL #: 2LH RRCID -> 294588 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13535 - 16648														
05	43183 X	27929	-0-	-15254	-0-	169 1	27053 3	Y	643	696 1				1065
06	36690 X	25806	-0-	-10884	-0-	707 9	24707 3	Y	565	570 1				1060
07	32023 X	24044	-0-	-7979	-0-	477 1	23086 3	Y	669	634 1				1095
08	32023 X	26599	-0-	-5424	-0-	622 9	736 9		519	478 1				1136
09	30780 X	23900	-0-	-6880	-0-	58 1	25820 3	Y	764	692 1	1 8			1207
10	31904 X	31904	-0-	-0-	-0-	164 4	571 9		728	583 1	1 8			1351
						48 1	840 9							
						160 4	30775 3	Y						
						1 1	801 9							
						128 4								
						217 1								
						111 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC KENEDY UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK //CONT.// 899023 WELL #: 1LH RRCID -> 294944 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13343 - 19762														
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
05	68975 X	64255	-0-	-4720	-0-	2242 2239	1 9	59774	3	Y	2035	2072	1	1174
06	62580 X	60411	-0-	-2169	-0-	2275 1927	1 9	56209	3	Y	1752	1861	1	1065
07	58226 X	58226	-0-	-0-	-0-	3252 96	1 4	53228	3	Y	1500	1476	1	1089
08	64263 X	55623	-0-	-8640	-0-	2769 149	1 4	50966	3	Y	1581	1528	1	1142
09	62190 X	50627	-0-	-11563	-0-	2856 70	1 4	46561	3	Y	1036	1043	1	1135
10	64263 X	50510	-0-	-13753	-0-	3010 70	1 4	45904	3	Y	1387	1391	1	1131
KENEDY UNIT WELL #: 2LH RRCID -> 294946 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13282 - 18986														
05	56110 X	52504	-0-	-3606	-0-	997 589	1 9	50918	3	Y	535	590	1	1071
06	53369 X	53369	-0-	-0-	-0-	2487 1036	1 9	49846	3	Y	942	923	1	1090
07	47095 X	47095	-0-	-0-	-0-	2659 79	1 4	43478	3	Y	799	779	1	1110
08	52514 X	41500	-0-	-11014	-0-	2112 105	1 4	38513	3	Y	700	695	1	1115
09	53370 X	40674	-0-	-12696	-0-	2306 57	1 4	37818	3	Y	448	457	1	1106
10	55149 X	38359	-0-	-16790	-0-	2212 51	1 4	35611	3	Y	441	472	1	1075
GRASSHOPPER THIELE A1 WELL #: 1H RRCID -> 295045 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13166 - 19349														
05	45446 X	33624	-0-	-11822	-0-	360 1757	1 9	31507	3	Y	1597	1548	1	1915
06	41340 X	31176	-0-	-10164	-0-	1837 1246	1 9	28093	3	Y	1133	1065	1	1983
07	37696 X	30098	-0-	-7598	-0-	2916 1238	1 9	25944	3	Y	1125	1267	1	1841
08	57985 X	57985	-0-	-0-	-0-	6041 2498	1 9	49446	3	Y	2271	2151	1	1961
09	45651 X	45651	-0-	-0-	-0-	4960 1621	1 9	39070	3	Y	1474	1841	1	1594
10	40565 X	40565	-0-	-0-	-0-	5321 1658	1 9	33586	3	Y	1507	1445	1	1656
GRASSHOPPER THIELE A2 WELL #: 2H RRCID -> 295202 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13326 - 20219														
05	56048 X	42720	-0-	-13328	-0-	1669 2792	1 9	38259	3	Y	2538	2426	1	2864
06	51780 X	38030	-0-	-13750	-0-	1385 2532	1 9	34113	3	Y	2302	2108	1	3058
07	45105 X	44766	-0-	-339	-0-	4443 2405	1 9	37918	3	Y	2186	2470	1	2774
08	60776 X	60776	-0-	-0-	-0-	6287 2796	1 9	51693	3	Y	2542	2459	1	2857
09	53176 X	53176	-0-	-0-	-0-	5737 2200	1 9	45239	3	Y	2000	2108	1	2749
10	49474 X	49474	-0-	-0-	-0-	6415 2009	1 9	41050	3	Y	1826	1745	1	2830

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
WARWICK-ARTEMIS, LLC															//CONT.// 899023																																																																										
GRASSHOPPER THIELE B1															WELL #: 1H															RRCID -> 295534															COMPL. DATE 07/13/2023															TOTAL DEPTH 12864															PERF.13324 - 20640														
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																																																																				
05	53258	X	43262	-0-	-9996	-0-		2241	1		2762	9	38259	3	Y	2511	2549	1						2041																																																																	
06	43260	X	37975	-0-	-5285	-0-		1463	1		2399	9	34113	3	Y	2181	2345	1						1877																																																																	
07	46190	X	36210	-0-	-9980	-0-		1532	1		66	4	31931	3	Y	2437	2306	1						2008																																																																	
08	46190	X	29913	-0-	-16277	-0-		1061	1		59	4	26970	3	Y	1657	1702	1						1963																																																																	
09	43290	X	34342	-0-	-8948	-0-		1316	1		66	4	30845	3	Y	1923	1917	1						1969																																																																	
10	43276	X	29075	-0-	-14201	-0-		1385	1		50	4	26123	3	Y	1379	1477	1						1871																																																																	
													1517	9																																																																											
GRASSHOPPER THIELE B2															WELL #: 2H															RRCID -> 295622															COMPL. DATE 07/13/2023															TOTAL DEPTH 12723															PERF.13071 - 19049														
05	39959	X	36610	-0-	-3349	-0-		1085	1		1767	9	33758	3	Y	1606	1698	1						1817																																																																	
06	38670	X	29562	-0-	-9108	-0-		344	1		1125	9	28093	3	Y	1023	1154	1						1686																																																																	
07	39339	X	28251	-0-	-11088	-0-		1120	1		58	4	25944	3	Y	1026	979	1						1733																																																																	
08	39339	X	26944	-0-	-12395	-0-		917	1		50	4	24723	3	Y	1140	1110	1						1763																																																																	
09	36330	X	27032	-0-	-9298	-0-		966	1		46	4	24676	3	Y	1222	1221	1						1764																																																																	
10	36611	X	22579	-0-	-14032	-0-		1097	1		35	4	20525	3	Y	838	903	1						1699																																																																	
													922	9																																																																											
GRASSHOPPER THIELE B3															WELL #: 3H															RRCID -> 295639															COMPL. DATE 07/13/2023															TOTAL DEPTH 12857															PERF.13296 - 17781														
05	100502	X	89945	-0-	-10557	-0-		3913	1		2763	9	83269	3	Y	2512	2592	1						1501																																																																	
06	92130	X	82968	-0-	-9162	-0-		3848	1		2868	9	76252	3	Y	2607	2753	1						1355																																																																	
07	90148	X	84540	-0-	-5608	-0-		3604	1		159	4	77832	3	Y	2677	2542	1						1490																																																																	
08	90148	X	77312	-0-	-12836	-0-		3048	1		145	4	71921	3	Y	1998	2027	1						1461																																																																	
09	87240	X	70967	-0-	-16273	-0-		2748	1		136	4	65803	3	Y	2073	2089	1						1445																																																																	
10	89931	X	71315	-0-	-18616	-0-		3718	1		126	4	65307	3	Y	1967	2037	1						1375																																																																	
													2164	9																																																																											
BUMBLE BEE B															WELL #: 1LH															RRCID -> 296774															COMPL. DATE 03/14/2024															TOTAL DEPTH 13019															PERF.13173 - 22426														
05	132401	X	99798	-0-	-32603	-0-		608	1		1708	9	97482	3	Y	1553	1534	1						1702																																																																	
06	94920	X	87248	-0-	-7672	-0-		1621	1		1587	9	84040	3	Y	1443	1348	1						1797																																																																	
07	101556	X	86959	-0-	-14597	-0-		541	1		170	4	84647	3	Y	1455	1469	1						1783																																																																	
08	101556	X	87610	-0-	-13946	-0-		490	1		73	4	84837	3	Y	2009	1753	1						2039																																																																	
09	98280	X	93678	-0-	-4602	-0-		527	1		204	4	91722	3	Y	1114	1360	1		10	8			1783																																																																	
10	99789	X	94724	-0-	-5065	-0-		771	1		391	4	92324	3	Y	1125	1070	1		3	8			1835																																																																	
													1238	9																																																																											

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1271

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WARWICK-ARTEMIS, LLC				//CONT.// 899023												
BUMBLE BEE B				WELL #:		2LH	RRCID -> 296844	COMPL. DATE 03/14/2024		TOTAL	DEPTH 13010	PERF.13265 - 22678				
M O	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	109740	X	89525	-0-	-20215	-0-	544	1	87234	3	Y	1588	1584	1		1347
							1747	9								
06	97590	X	83521	-0-	-14069	-0-	1551	1	80410	3	Y	1418	1332	1		1433
							1560	9								
07	97154	X	82888	-0-	-14266	-0-	504	1	80799	3	Y	1296	1330	1		1399
							159	4	1426	9						
08	94395	X	78939	-0-	-15456	-0-	451	1	77460	3	Y	874	851	1		1422
							67	4	961	9						
09	89250	X	77818	-0-	-11432	-0-	446	1	76435	3	Y	710	802	1	12 8	1318
							156	4	781	9						
10	89528	X	72461	-0-	-17067	-0-	608	1	70342	3	Y	1099	970	1	3 8	1444
							302	4	1209	9						
BUMBLE BEE B				WELL #:		3LH	RRCID -> 296863	COMPL. DATE 03/20/2024		TOTAL	DEPTH 13003	PERF.13396 - 18076				
05	56544	X	39846	-0-	-16698	-0-	246	1	39407	3	Y	175	179	1		221
							193	9								
06	53650	X	53650	-0-	-0-	-0-	1012	1	52430	3	Y	189	175	1		235
							208	9								
07	50406	X	46758	-0-	-3648	-0-	306	1	46171	3	Y	167	171	1		231
							97	4	184	9						
08	52163	X	52163	-0-	-0-	-0-	318	1	51640	3	Y	149	138	1		242
							41	4	164	9						
09	53640	X	50523	-0-	-3117	-0-	295	1	49683	3	Y	405	375	1	11 8	261
							99	4	446	9						
10	55428	X	49383	-0-	-6045	-0-	375	1	48360	3	Y	418	379	1	2 8	298
							188	4	460	9						
WINDHAM A				WELL #:		2H	RRCID -> 298173	COMPL. DATE 07/18/2024		TOTAL	DEPTH 13075	PERF.12886 - 19879				
05	136257	X	136257	-0-	-0-	-0-	6111	1	124871	3	Y	4795	5112	1		1069
							5275	9								
06	115990	X	115990	-0-	-0-	-0-	982	1	111353	3	Y	3323	3417	1	1 8	974
							3655	9								
07	110150	X	110150	-0-	-0-	-0-	1404	1	106592	3	Y	1958	1976	1		956
							2154	9								
08	136276	X	103926	-0-	-32350	-0-	865	1	99716	3	Y	3041	3034	1		963
							3345	9								
09	131880	X	89101	-0-	-42779	-0-	170	1	86064	3	Y	2606	2512	1	6 8	1051
							2867	9								
10	136245	X	86479	-0-	-49766	-0-	73	1	83496	3	Y	2645	2719	1	2 8	975
							2910	9								
WINDHAM A				WELL #:		3H	RRCID -> 298174	COMPL. DATE 07/18/2024		TOTAL	DEPTH 12974	PERF.12902 - 19945				
05	120713	X	120713	-0-	-0-	-0-	2720	1	115265	3	Y	2480	2668	1		572
							2728	9								
06	100110	X	90364	-0-	-9746	-0-	761	1	87423	3	Y	1982	2021	1		533
							2180	9								
07	103447	X	85756	-0-	-17691	-0-	1077	1	81661	3	Y	2744	2659	1		618
							3018	9								
08	120714	X	77339	-0-	-43375	-0-	646	1	74558	3	Y	1941	2039	1		520
							2135	9								
09	116820	X	66346	-0-	-50474	-0-	126	1	64210	3	Y	1827	1757	1	4 8	586
							2010	9								
10	120714	X	64063	-0-	-56651	-0-	54	1	61966	3	Y	1857	1908	1	2 8	533
							2043	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 899023															CNTY: LIVE OAK														
															WELL #: 5H RRCID -> 298175 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 12997 PERF.12980 - 20139																													
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																							
05	127818 X	127818	-0-	-0-	-0-	-0-		4939	1		2811	9	120068	3	Y	2555	2761	1			1658																							
06	107010 X	101610	-0-	-5400	-0-	-0-		855	1		2275	9	98480	3	Y	2068	2107	1	1	8	1618																							
07	110577 X	101956	-0-	-8621	-0-	-0-		1299	1		3131	9	97526	3	Y	2846	2758	1			1706																							
08	127813 X	93109	-0-	-34704	-0-	-0-		791	1		1892	9	90426	3	Y	1720	1836	1			1590																							
09	123690 X	79092	-0-	-44598	-0-	-0-		154	1		1429	9	77509	3	Y	1299	1268	1	2	8	1619																							
10	127813 X	76040	-0-	-51773	-0-	-0-		65	1		1717	9	74258	3	Y	1561	1583	1	1	8	1596																							
WINDHAM A															WELL #: 4H RRCID -> 298178 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13032 PERF.13067 - 20060																													
05	129516 X	129516	-0-	-0-	-0-	-0-		7703	1		1745	9	120068	3	Y	1586	1760	1			1167																							
06	117600 X	99719	-0-	-17881	-0-	-0-		838	1		1927	9	96954	3	Y	1752	1757	1	1	8	1161																							
07	121520 X	99009	-0-	-22511	-0-	-0-		1270	1		2310	9	95429	3	Y	2100	2044	1			1217																							
08	132339 X	92916	-0-	-39423	-0-	-0-		786	1		1750	9	90380	3	Y	1591	1661	1			1147																							
09	128070 X	78092	-0-	-49978	-0-	-0-		152	1		1496	9	76444	3	Y	1360	1315	1	6	8	1186																							
10	129518 X	73437	-0-	-56081	-0-	-0-		63	1		1403	9	71971	3	Y	1275	1321	1	2	8	1138																							
MCCARN B															WELL #: 3H RRCID -> 299764 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 13255 PERF.13453 - 21084																													
06	0	7415	-0-	7415	7415	8		100	1		111	9	7307	3	Y	91	33	1			58																							
07	218798 X	211383	-0-	-7415	-0-	-0-		1189	1		125	9	210083	3	Y	1081	1030	1			109																							
08	217465 X	190782	-0-	-26683	-0-	-0-		943	1		132	9	189714	3	Y	857	756	1			210																							
09	210450 X	169244	-0-	-41206	-0-	-0-		568	1		95	9	168544	3	Y	516	573	1	27	8	126																							
10	217465 X	107322	-0-	-110143	-0-	-0-		333	1			9	106894	3	Y	303	309	1	5	8	115																							
MCCARN B															WELL #: 2H RRCID -> 299765 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13326 - 21497																													
06	0	9302	-0-	9302	9302	10		107	1		108	9	9185	3	Y	97	35	1			62																							
07	214542 X	205240	-0-	-9302	-0-	-0-		820	1		127	9	204312	3	Y	745	731	1			76																							
08	216380 X	194170	-0-	-22210	-0-	-0-		663	1		143	9	193380	3	Y	603	532	1			147																							
09	209400 X	181990	-0-	-27410	-0-	-0-		433	1		181	9	181414	3	Y	394	418	1	31	8	92																							
10	216380 X	208256	-0-	-8124	-0-	-0-		408	1			9	207667	3	Y	371	331	1	8	8	124																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
WARWICK-ARTEMIS, LLC			//CONT.//			899023										
MCCARN A2			WELL #:			2H	RRCID ->	299767	COMPL. DATE	06/24/2025	TOTAL	DEPTH	13285	PERF.13307	- 22829	
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
06		0	12795	-0-		12795		12795		13 182 9	12600 3	Y	165	60 1		105
07	253409	X	240614	-0-		-12795		-0-		127 1811 9	239676 3	Y	737	766 1		76
08	268057	X	239212	-0-		-28845		-0-		157 1570 9	238485 3	Y	518	470 1		124
09	259410	X	220970	-0-		-38440		-0-		173 1392 9	220405 3	Y	356	374 1	23 8	83
10	268057	X	230801	-0-		-37256		-0-		200 1428 9	230173 3	Y	389	337 1	6 8	129
SUNSET (MASSIVE-WILCOX)						87222 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
SHANKLIN ENERGY CO, LLC						769281										
FOLEY			WELL #:			1 S	RRCID ->	254602	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL	DEPTH	8045	PERF. 7424	- 7968	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
SWAN LAKE (5900)						87479 110	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON			
BULL OPERATING, LLC						106449										
SEALE, SAM D. III			WELL #:			4	RRCID ->	164214	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL	DEPTH	7384	PERF. 5898	- 5900	
05	T. A.	NO RPT	-0-			-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-			-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-			-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-			-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-			-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-			-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
SWAN LAKE (6000)						87479 165	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
BULL OPERATING, LLC						106449										
SEALE, SAM D.			WELL #:			1	RRCID ->	184359	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 5985	- 5990	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
SWAN LAKE (6135)						87479 176	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
BULL OPERATING, LLC						106449										
BROOKING-SEALE UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	191741	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 6115	- 6124	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SWAN LAKE (7100) BULL OPERATING, LLC BROOKING, G. T.				87479 495 106449	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON							
				WELL #: 45	RRCID -> 240758	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 7068	-	7072							
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	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SWAN LAKE (8700, FB-W) BULL OPERATING, LLC SWAN SEALE				87479 882 106449	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON							
				WELL #: 1	RRCID -> 280160	COMPL. DATE 04/04/2016	TOTAL DEPTH 9169	PERF. 8646	-	8650							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SWAN LAKE, N. (5925) BULL OPERATING, LLC SEALE, SAM D.				87481 400 106449	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON							
				WELL #: 4	RRCID -> 123230	COMPL. DATE 11/24/1986	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5926	-	5932							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SWEET HOME (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GRANBERRY, W. M. GAS UNIT				87587 300 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA							
				WELL #: 1	RRCID -> 102145	COMPL. DATE 07/26/1982	TOTAL DEPTH 13855	PERF. 13506	-	13781							
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	280	1	3059	2	N	-0-						2
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	521	3	2719	2	N	90						92
07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	241	1	3248	2	N	-0-						92
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	474	3	3183	2	N	-0-						92
09	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	285	1	7183	2	N	-0-						92
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	390	3			N	NO RPT						92
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. WICK GAS UNIT				499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA							
				WELL #: 1	RRCID -> 225155	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 14202	PERF. 13562	-	14202							
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-						77
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	75	1	256	2	N	-0-						77
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-						77
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-						77
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-						77
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT						77

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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	420
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	420
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	420
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	420
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	420
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	134
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	134
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	134
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	134
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	134
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	134

WELDERXP LTD.														
WILBURN-RUTLEDGE UNIT														
907320														
WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-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														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703						N	NO RPT	43
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703						N	NO RPT	43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703						N	NO RPT	43
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703						N	NO RPT	43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703						N	NO RPT	43
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703						N	NO RPT	43

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														
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TW (FRIO 5830)					88052 160	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON					
ANGEL OPERATING LLC					101344																
SCHUECH, IRMA "B"					WELL #:	2	RRCID -> 152485					COMPL. DATE 10/28/1994					TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
TYL (WILCOX 9550)					88082 440	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA					
WOFFORD, C. J.					935452																
WOFFORD GAS UNIT					WELL #:		RRCID -> 187320					COMPL. DATE 09/19/2001					TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540				
05	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						55
06	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						55
07	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						55
08	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						55
09	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						55
10	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						55
PLUGGED AND ABANDONED					03/03/2017																
TEJAS (FRIO 4450)					88702 250	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621																
CLARKSON					WELL #:	1	RRCID -> 290459					COMPL. DATE 02/03/2021					TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434				
05	1426	N	1237	-0-	-189	-0-		1237	2			N	-0-								-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		1087	2			N	-0-								-0-
07	1116	N	1006	-0-	-110	-0-		1006	2			N	-0-								-0-
08	1240	N	771	-0-	-469	-0-		771	2			N	-0-								-0-
09	1080	N	919	-0-	-161	-0-		919	2			N	-0-								-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		1014	2			N	-0-								-0-
TEJAS (FRIO 4500)					88702 265	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC					833782																
DUKE RANCH -G-					WELL #:	1	RRCID -> 293587					COMPL. DATE 11/16/2022					TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591				
05	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-		584	1	11155	2	Y	-0-								11
06	10290	X	5133	-0-	-5157	-0-		372	1	4761	2	Y	-0-								11
07	14663	X	4425	-0-	-10238	-0-		342	1	4083	2	Y	-0-								11
08	14663	X	2252	-0-	-12411	-0-		185	1	2067	2	Y	-0-								11
09	14190	X	1123	-0-	-13067	-0-		123	1	1000	2	Y	-0-								11
10	11749	X	1629	-0-	-10120	-0-		145	1	1484	2	Y	-0-								11
TEJAS (FRIO 4800)					88702 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC					833782																
DUKE RANCH -F-					WELL #:	1	RRCID -> 212605					COMPL. DATE 07/19/2005					TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771				
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-								-0-
DUKE RANCH -V-					WELL #:	1	RRCID -> 214365					COMPL. DATE 08/04/2005					TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808				
05	7068	X	3832	-0-	-3236	B	-0-	191	1	3641	2	Y	-0-								-0-
06	5610	X	2999	-0-	-2611	B	-0-	218	1	2781	2	Y	-0-								-0-
07	4402	X	2699	-0-	-1703	B	-0-	209	1	2490	2	Y	-0-								-0-
08	3906	X	3230	-0-	-676	B	-0-	266	1	2964	2	Y	-0-								-0-
09	3780	X	2822	-0-	-958	B	-0-	308	1	2514	2	Y	-0-								-0-
10	3844	X	2687	-0-	-1157	B	-0-	238	1	2449	2	Y	-0-								-0-

TEJAS (FRI0 4800)													CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC														
DUKE RANCH -W-														
//CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 833782														
WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8947 X	8947	-0-	-0- B	-0-	445	1	8502	2	Y	-0-			71
06	8837 X	8837	-0-	-0- B	-0-	641	1	8196	2	Y	-0-			71
07	8992 X	8992	-0-	-0- B	-0-	696	1	8296	2	Y	-0-			71
08	9262 X	9262	-0-	-0- B	-0-	763	1	8499	2	Y	-0-			71
09	8850 X	7079	-0-	-1771 B	-0-	774	1	6305	2	Y	-0-			71
10	10045 X	10045	-0-	-0- B	-0-	891	1	9154	2	Y	-0-			71
DUKE RANCH -K-														
WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TEJAS (FRI0 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														
05	2046 N	1776	-0-	-270 B	-0-	88	1	1688	2	Y	-0-			10
06	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	138	1	1763	2	Y	-0-			10
07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	130	1	1549	2	Y	-0-			10
08	1767 N	1613	-0-	-154 B	-0-	133	1	1480	2	Y	-0-			10
09	1890 N	1188	-0-	-702 B	-0-	130	1	1058	2	Y	-0-			10
10	1674 N	1635	-0-	-39 B	-0-	145	1	1490	2	Y	-0-			10
DUKE RANCH -M-														
WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075														
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	498	-0-	498 B	498	41	1	457	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1069	-0-	1069 B	1567	117	1	952	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	272	-0-	272 B	1839	24	1	248	2	Y	-0-			-0-
DUKE RANCH -10-														
WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014														
05	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	173	1	3295	2	Y	-0-			35
06	2929 X	2929	-0-	-0- B	-0-	212	1	2717	2	Y	-0-			35
07	2569 X	2569	-0-	-0- B	-0-	199	1	2370	2	Y	-0-			35
08	3472 X	1579	-0-	-1893 B	-0-	130	1	1449	2	Y	-0-			35
09	3360 X	575	-0-	-2785 B	-0-	63	1	512	2	Y	-0-			35
10	3472 X	2277	-0-	-1195 B	-0-	202	1	2075	2	Y	-0-			35
TEJAS (FRI0 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														
05	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	318	1	6076	2	Y	-0-			-0-
06	6000 X	3219	-0-	-2781	-0-	233	1	2986	2	Y	-0-			-0-
07	6200 X	4099	-0-	-2101	-0-	317	1	3782	2	Y	-0-			-0-
08	6386 X	4580	-0-	-1806	-0-	377	1	4203	2	Y	-0-			-0-
09	6180 X	3166	-0-	-3014	-0-	346	1	2820	2	Y	-0-			-0-
10	6386 X	5876	-0-	-510	-0-	521	1	5355	2	Y	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.// 88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782													
DUKE RANCH -M-		WELL #: 2		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH		5402 PERF. 5192 - 5212					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DUKE RANCH -S-		WELL #: 1		RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH		5783 PERF. 5174 - 5184					
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-
DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH		5715 PERF. 5243 - 5266					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	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					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	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					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DUKE RANCH -17-		WELL #: 1		RRCID -> 300357		COMPL. DATE 10/14/2025		TOTAL DEPTH		5306 PERF. 5104 - 5112					
10	7410 X	11624	-0-	4214	-0-	83 14	1 9	11527	2	N	13	10	1		3
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					
05	8727 R	6779	-0-	-1948	-0-	337	1	6442	2	Y	-0-				31
06	5588 R	5588	-0-	-0-	-0-	405	1	5183	2	Y	-0-				31
07	6944 #	5000	-0-	-1944	-0-	387	1	4613	2	Y	-0-				31
08	6944 #	4903	-0-	-2041	-0-	404	1	4499	2	Y	-0-				31
09	6720 #	2807	-0-	-3913	-0-	307	1	2500	2	Y	-0-				31
10	6789 #	854	-0-	-5935	-0-	76	1	778	2	Y	-0-				31

TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
FIELD PETROLEUM CORP.		266906							
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TELFERNER, EAST (4600)		88733 225		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DEAN		WELL #: 7		RRCID -> 291525		COMPL. DATE 05/12/2021		TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4413 - 4416	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
TELFERNER, EAST (5150 FR10)		88733 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DEAN		WELL #: 6		RRCID -> 288119		COMPL. DATE 09/14/2019		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4420 - 4422	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
TELFERNER, NORTH (1150)		88734 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030							
FIMBLE, EDWIN C.		WELL #: 1		RRCID -> 211146		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TELFERNER, NORTH (1330)		88734 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030							
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 2		RRCID -> 196592		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.		266906						
BUHLER "B"		WELL #: 1	RRCID -> 242928	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 4798	PERF. 2239	-	2241
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
TELFERNER, NORTH (3600 FRI0)		88734 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030						
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7	RRCID -> 227350	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 4551	PERF. 3245	-	3252
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	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WICKER, E. H.		WELL #: B 1	RRCID -> 176130	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3694	-	3696
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336						
TERRELL, ETNA 'B'		WELL #: 5W	RRCID -> 292936	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3348	-	3368
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782						
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 7	RRCID -> 045179	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2714	-	2780
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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						
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		47						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		47						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		47						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		47						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		47						N	NO RPT					-0-	
10	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						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TERRYVILLE (4800)				88923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT										
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055																
WILLIAMS				WELL #:		1		RRCID -> 216497		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 5281		PERF. 4608 - 4611						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

RHODE, D.W.				WELL #:		2		RRCID -> 152853		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 1788 - 1794						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TEXAM (WILCOX 6900)				89052 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
DEGUELLO OPERATING LLC				210225											
DOUGHERTY-STRIEBECK				WELL #:	1	RRCID ->	293876	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL	DEPTH	9495	PERF.	6959 -	6961
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130
TEXAM (WILCOX 7600)				89052 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023											
REAGAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	207892	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL	DEPTH	14667	PERF.	8130 -	8157
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166											
SANGER ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	294713	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.	7537 -	7542
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	40	1	91	2	Y	-0-				5
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	3	1	8	2	Y	-0-				5
07	217 N	29	-0-	-188	-0-	6	1	23	2	Y	-0-				5
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	2	Y	-0-				5
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	48	1	147	2	Y	-0-				5
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				5
SIMS, JIM				784151											
HINES, E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	141080	COMPL. DATE	10/19/1991	TOTAL	DEPTH	10005	PERF.	7659 -	7667
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEXANA (5350)				89084 290	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
BLACK DRAW ENERGY LLC				101501											
CLEMENT, G. S.				WELL #:	5 D	RRCID ->	053107	COMPL. DATE	06/14/1972	TOTAL	DEPTH	6704	PERF.	N/A	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-				-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-				-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-				-0-
TEXANA (5500, LOWER)				89084 348	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CYBER ENVIRO-TECH INC				195764											
CLEMENTS, G. S.				WELL #:	9	RRCID ->	148054	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL	DEPTH	7696	PERF.	5558 -	5562
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

TEXANA (6300)		89084 551		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
COOK, LEO D.		174335							
CLEMENT, G. S.		WELL #: 5 H		RRCID -> 053663		COMPL. DATE 03/10/1972		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	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	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
TEXANA (6500 FRI0)		89084 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
COOK, LEO D.		174335							
CLEMENTS, GEORGE S.		WELL #: 5 H		RRCID -> 036014		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
TEXANA (6550)		89084 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
MCDANIEL, D. L.		545375							
SIMONS, M. K.		WELL #: 3 F		RRCID -> 034783		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) TC OIL AND GAS, LLC WESTHOFF RANCH														89086 095 840303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
WELL #: 1														RRCID -> 269677		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 6196 - 6202					
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					
05	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					42						
06	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					42						
07	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					42						
08	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					42						
09	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					42						
10	0 #	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					42						
TEXANA, NORTH (FRIO 6900) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. FRANKLIN-VANCE UNIT														89086 385 570411		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
WELL #: 1														RRCID -> 149069		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6860 - 6862					
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					54						
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					54						
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					54						
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					54						
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					54						
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					54						
TEXANA, NORTH (5550) SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. SIMONS, T. K.														89086 815 767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
WELL #: 1														RRCID -> 165416		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 5520 - 5524					
05	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					292						
06	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					292						
07	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					292						
08	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					292						
09	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					292						
10	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					292						
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009																									
TEXANA, NORTH (5800) SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. SIMONS, T. K.														89086 840 767534		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
WELL #: 1														RRCID -> 034930		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 5892		PERF. 5200 - 5210					
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
TEXANA, NORTH (5850) AMRWR, LLC MENEFEE														89086 875 102699		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
WELL #: 7														RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5854 - 5858					
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						

THE PRINCE (YEGUA)			89247 495			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON								
TC OIL AND GAS, LLC			840303																	
FENNER UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 262870			COMPL. DATE 10/14/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324								
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292	
THE RAPTURE (DELTA)			89249 080			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA								
HOME PETROLEUM CORP.			396852																	
HENDERSON, ET AL GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 204737			COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328								
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
HUNT OIL COMPANY			416330																	
BORCHERS A19			WELL #: 1			RRCID -> 218851			COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						33	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						33	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
BORCHERS A114			WELL #: 1			RRCID -> 232468			COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938								
05	806	N	512	-0-	-294	B	-0-	27	1	485	3	N	-0-						4	
*06	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	56	1	527	3	N	33						37	
								36	9											
07	496	N	270	-0-	-226	B	-0-	14	1	256	3	N	-0-						37	
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-						37	
*09	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-						37	
10	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-						37	
THE RAPTURE (MAGNOLIA)			89249 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA								
HICKS EXPLORATION, LLC			102036																	
MENNING A-129			WELL #: 1			RRCID -> 264004			COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
HOME PETROLEUM CORP.			396852																	
HENDERSON ET AL GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 208259			COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328								
05	2542	N	2122	-0-	-420		-0-	2122	2			N	-0-						-0-	
06	2505	N	2505	-0-	-0-		-0-	2505	2			N	-0-						-0-	
07	1922	N	1891	-0-	-31		-0-	1891	2			N	-0-						-0-	
08	2975	N	2975	-0-	-0-		-0-	2975	2			N	-0-						-0-	
09	2930	N	2930	-0-	-0-		-0-	2930	2			N	-0-						-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

THE RAPTURE (MAGNOLIA)														CNTY: LAVACA	
HOME PETROLEUM CORP.															
HENDERSON ET AL GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125															
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	1085 N	712	-0-	-373	-0-	712	2			N	-0-			-0-	
06	900 N	744	-0-	-156	-0-	744	2			N	-0-			-0-	
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			-0-	
08	713 N	233	-0-	-480	-0-	233	2			N	-0-			-0-	
09	750 N	308	-0-	-442	-0-	308	2			N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
THE RAPTURE (ROEDER SAND)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
JACOBS RANCH															
WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
THE RAPTURE (WILCOX)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
JACOBS RANCH															
WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128															
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	3	Y	-0-			29	
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-			29	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-			29	
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			29	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29	
JACOBS RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616															
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	Y	-0-			84	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			84	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			84	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			84	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84	
THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
JACOBS RANCH															
WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
THE RAPTURE (WILCOX 12400)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
JACOBS RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

THE RAPTURE (12700 SAND) FOWLER OIL & GAS LLC JACOBS RANCH				89249 750 100396	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
				WELL #: 1	RRCID -> 185660	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 15676	PERF.13552	- 13556							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
JACOBS RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 214498	COMPL. DATE 05/14/2006	TOTAL DEPTH 14517	PERF.12986	- 13632							
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	98 1	3976 3	N			-0-			-0-		
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	98 1	2134 3	N			-0-			-0-		
07	4185 X	969	-0-	-3216	-0-	98 1	871 3	N			-0-			-0-		
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N			-0-			-0-		
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N			-0-			-0-		
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N			NO RPT			-0-		
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) CENTRAL GULF PETROLEUM INC CARPENTER				89275 400 100403	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: BEE			
				WELL #: 1	RRCID -> 218491	COMPL. DATE 01/04/2006	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 9030	- 9068							
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			253		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			263		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			263		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			263		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			263		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			263		
RECLASSIFIED TO OIL					07/11/2021											
HYDROCARBON OPERATING, INC. LOONEY GAS UNIT				421166	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: BEE			
				WELL #: 1	RRCID -> 294995	COMPL. DATE 02/26/2023	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9484	- 9511							
05	19592 N	17355	-0-	-2237 B	48117	16966 2	389 9	N			354	548 1		107		
06	18090 N	16290	-0-	-1800 B	46317	15901 2	389 9	N			354	389 1		72		
07	19592	16162	-0-	-3430 B	42887	15803 2	359 9	N			326	193 1		205		
08	18693	15241	-0-	-3452 B	39435	14892 2	349 9	N			317	373 1		149		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				39435												
09	17910	14059	-0-	-3851 B	35584	13741 2	318 9	N			289	198 1		240		
10	17360	NO RPT	-0-	-17360 B	18224			N			NO RPT			240		
PALEO OIL COMPANY LLC KELLY GAS UNIT				635131	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: BEE			
				WELL #: 1	RRCID -> 225891	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10001	PERF. 9669	- 9708							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		

THIGPEN (CATAHOULA)				89359 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
RBC ENERGY SERVICES, LLC				685816												
HRP				WELL #: 4	RRCID -> 270981	COMPL. DATE 09/22/2012	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2901 - 2916								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
THOMASTON (WILCOX 8750)				89509 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MOAIC OIL LLC				589978												
SCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 188206	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 8822 - 8916								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
THOMASTON (YEGUA 5230)				89509 875	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT			
APEX ENERGY, INC.				027424												
LENTZ				WELL #: 1 T	RRCID -> 215073	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 5408	PERF. 5180 - 5194								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
THREE RIVERS (EDWARDS)				89716 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059												
SCHULZ 2H GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 165379	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13120 - 13320								
05	2542 X	2199	-0-	-343	-0-	152	2	2047	3	N	-0-			-0-		
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	146	2	1164	3	N	-0-			-0-		
07	2418 N	2150	-0-	-268	-0-	137	2	2013	3	N	-0-			-0-		
08	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	371	2	2577	3	N	-0-			-0-		
09	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	441	2	2026	3	N	-0-			-0-		
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-		
HARRY SCHULTZ GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 215289	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 13388	PERF.12996 - 15836								
05	2790 X	2689	-0-	-101	-0-	186	2	2503	3	N	-0-			-0-		
06	2550 X	2272	-0-	-278	-0-	254	2	2018	3	N	-0-			-0-		
07	2666 X	2260	-0-	-406	-0-	144	2	2116	3	N	-0-			-0-		
08	2697 X	2432	-0-	-265	-0-	306	2	2126	3	N	-0-			-0-		
09	2610 X	2198	-0-	-412	-0-	393	2	1805	3	N	-0-			-0-		
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-		
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 221418	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 13347	PERF.13000 - 14805								
05	6975 X	2835	-0-	-4140	-0-	195	2	2640	3	N	-0-			-0-		
06	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	900	2	7155	3	N	-0-			-0-		
07	6975 X	4690	-0-	-2285	-0-	299	2	4391	3	N	-0-			-0-		
08	5766 X	3688	-0-	-2078	-0-	464	2	3224	3	N	-0-			-0-		
09	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	1207	2	5549	3	N	-0-			-0-		
10	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-		

THREE RIVERS (EDWARDS)														CNTY: LIVE OAK	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
SCHULZ 4H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886															
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	
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	19	2	263	3	N	-0-			-0-	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30	2	243	3	N	-0-			-0-	
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	17	2	247	3	N	-0-			-0-	
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	29	2	201	3	N	-0-			-0-	
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	44	2	199	3	N	-0-			-0-	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCHULZ 5H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275															
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	54	2	732	3	N	-0-			-0-	
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	86	2	679	3	N	-0-			-0-	
07	806 N	651	-0-	-155	-0-	41	2	610	3	N	-0-			-0-	
08	3100 N	4705	-0-	1605	1605	593	2	4112	3	N	-0-			-0-	
09	3000 N	3146	-0-	146	1751	562	2	2584	3	N	-0-			-0-	
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	1100					N	NO RPT			-0-	
HARRY SCHULZ GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373															
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	66	2	895	3	N	-0-			-0-	
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	106	2	838	3	N	-0-			-0-	
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	57	2	832	3	N	-0-			-0-	
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	113	2	788	3	N	-0-			-0-	
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	84	2	386	3	N	-0-			-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCHULZ 2H GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCHULZ 5H GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCHULZ 3H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094															
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	127	2	1712	3	N	-0-			-0-	
06	985 X	985	-0-	-0-	-0-	110	2	875	3	N	-0-			-0-	
07	1519 X	1085	-0-	-434	-0-	69	2	1016	3	N	-0-			-0-	
08	1829 X	1165	-0-	-664	-0-	146	2	1019	3	N	-0-			-0-	
*09	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	709	2	3260	3	N	-0-			-0-	
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-	
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287															
05	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	131	2	1773	3	N	-0-			-0-	
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	191	2	1524	3	N	-0-			-0-	
07	2728 X	1542	-0-	-1186	-0-	99	2	1443	3	N	-0-			-0-	
08	2728 X	1555	-0-	-1173	-0-	196	2	1359	3	N	-0-			-0-	
09	2640 X	1572	-0-	-1068	-0-	281	2	1291	3	N	-0-			-0-	
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-	

THREE RIVERS (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
MCNEILL GAS UNIT														
//CONT.// 89716 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 073059										CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1					RRCID -> 233952					COMPL. DATE 02/15/2008				
					TOTAL DEPTH 13356					PERF.13170 - 14768				
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
05	186 N	64	-0-	-122	-0-	5 2	59 3	N	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	403 N	84	-0-	-319	-0-	5 2	79 3	N	-0-		-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23 2	166 3	N	-0-		-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	34 2	153 3	N	-0-		-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT														
WELL #: 3					RRCID -> 234600					COMPL. DATE 02/29/2008				
					TOTAL DEPTH 13292					PERF.13103 - 15408				
05	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	213 2	2874 3	N	-0-		-0-			-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	228 2	1814 3	N	-0-		-0-			-0-
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	149 2	2182 3	N	-0-		-0-			-0-
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	322 2	2238 3	N	-0-		-0-			-0-
*09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	362 2	1665 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
THREE RIVERS SWD														
WELL #: 2					RRCID -> 237846					COMPL. DATE 06/24/2008				
					TOTAL DEPTH 3200					PERF. 2521 - 2558				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
SINOR RANCH GAS UNIT														
WELL #: 4					RRCID -> 238212					COMPL. DATE 07/22/2008				
					TOTAL DEPTH 13421					PERF.13150 - 15497				
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 2	37 3	N	-0-		-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 2	42 3	N	-0-		-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 2	45 3	N	-0-		-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 2	40 3	N	-0-		-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
MCNEILL GAS UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 239424					COMPL. DATE 08/10/2008				
					TOTAL DEPTH 13378					PERF.13376 - 15906				
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	111 2	1501 3	N	-0-		-0-			-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	169 2	1341 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	96 2	1408 3	N	-0-		-0-			-0-
08	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	184 2	1278 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	226 2	1039 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
TIGER BEND (FRIO 1350)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
HOFFER														
89904 080					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
100396										CNTY: LAVACA				
WELL #: 2					RRCID -> 193478					COMPL. DATE 04/03/2002				
					TOTAL DEPTH 3100					PERF. 1353 - 1357				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350)															CAPACITY					CNTY: LAVACA																			
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC																																							
HOFFER															WELL #: 1					RRCID -> 254175					COMPL. DATE 05/19/2009					TOTAL DEPTH 1609					PERF. 1378 - 1384				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
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				
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12																					
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12																					
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12																					
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12																					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12																					
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12																					
LGDC CORPORATION															500227																								
FOSTERS															WELL #: 1					RRCID -> 229787					COMPL. DATE 12/13/2006					TOTAL DEPTH 8700					PERF. 8294 - 8314				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28																					
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28																					
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28																					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28																					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28																					
10	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				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
10		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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)				90505 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
D90 ENERGY, LLC				195797														
SWIERC				WELL #:	3	RRCID ->	249432	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8954	-	8988			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)				90505 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
D90 ENERGY, LLC				195797														
SWIERC G.U.				WELL #:	4	RRCID ->	217640	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10404	-	10424			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY				891175						
SCHREINER, K. W.		WELL #:		2-U	RRCID -> 150982	COMPL. DATE 07/26/2015	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9275 -	9376	
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
05	6665 X	5048	-0-	-1617	-0-	509 1	4518 3	Y	19	259
06	5700 X	5522	-0-	-178	-0-	21 9	5056 3	Y	16	103
07	6479 X	5673	-0-	-806	-0-	18 9	5229 3	Y	24	127
08	6479 X	4494	-0-	-1985	-0-	418 1	4136 3	Y	24	151
09	6270 X	5407	-0-	-863	-0-	26 9	4965 3	Y	25	176
10	5704 X	5498	-0-	-206	-0-	332 1	5038 3	Y	10	95
						28 9			91 1	
						11 9				
SCHREINER K. W.		WELL #:		4	RRCID -> 155029	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9316 -	9378	
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-
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	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	141
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	141
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	141
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	141
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	141
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	141
WAGNER OIL COMPANY				891175						
SCHREINER, K.W.		WELL #:		1	RRCID -> 130181	COMPL. DATE 02/03/1989	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9842 -	9888	
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-
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	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)				90506 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
REMORA OPERATING, LLC				701613															
TOM LYNE				WELL #: 3		RRCID -> 190179		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10802 - 10813							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85	
TOM LYNE NE. (HOCKLEY)				90508 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
AWP OPERATING COMPANY				038889															
TULLIS -C-				WELL #: 1		RRCID -> 070191		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 4150		PERF. N/A							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TULLIS				WELL #: 1 C		RRCID -> 076878		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 2207 - 2212							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)				90508 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836															
T.K.E. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 239144		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3110 - 3140							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TULLIS 216				WELL #: 3		RRCID -> 280831		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2150 - 2545							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TOM OCONNOR HILCORP ENERGY COMPANY HEARD, FANNIE V.W. MRS.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	90534 001 386310 102	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: REFUGIO							
						RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	5612 - 5627					
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
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"					WELL #:	6G	RRCID ->	229789	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5600 - 5606				
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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				
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'					WELL #:	52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5705 - 5710				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOM OCONNOR (2050) HILCORP ENERGY COMPANY MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'					90534 105 386310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REFUGIO							
						RRCID ->	281674	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2063 - 2069					
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:	13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2859 - 2865				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/13/2025										
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2862 - 2866				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM OCONNOR (3250)		90534 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:	81	RRCID ->	195722	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3325 - 3331				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:	13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 3244 - 3248				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3324 - 3330				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3400)		90534 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 5G		RRCID -> 229080		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOM OCONNOR (3500)		90534 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
LAMBERT		WELL #: 4		RRCID -> 004411		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3804 - 3904	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 4G		RRCID -> 220944		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #: 40		RRCID -> 286558		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOM O'CONNOR (3560)			//CONT.//			90534 237	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:			10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3553 - 3558		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-	
10	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		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:			64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	3916 - 3922		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-	
LAMBERT, M. F.			WELL #:			66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4040 - 4046		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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 #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3906 - 3912
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 - 3913
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-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TOM OCONNOR (4050)		//CONT.//		90534 307	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3918 - 3948
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	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							
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF. 4179 - 4196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4173 - 4189
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		78	RRCID -> 136550		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 4175 - 4178		
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	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:	90	RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4139	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #:	15	RRCID -> 137592		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3592 - 3622	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:	66	RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4109 - 4123	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR				WELL #:	4-C	RRCID -> 145883		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 4140 - 4152	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL				WELL #:	9	RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4183 - 4197	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:	71	RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4103 - 4121	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	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												
LAMBERT, M. F.				WELL #:		134	RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH	4470	PERF. 4143 - 4149					
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:		67	RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH	4404	PERF. 4104 - 4122					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-				WELL #:		113	RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4172 - 4188					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:		77	RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4167 - 4184					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		43	RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4139 -	4158					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"																	
		WELL #:		42-U	RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4170 -	4190					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAMBERT, M.F.																	
		WELL #:		H 64	RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH	5937	PERF. 4176 -	4192					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"																	
		WELL #:		68	RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4123 -	4138					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.																	
		WELL #:		85	RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4088 -	4122					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.																	
		WELL #:		95	RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4110 -	4127					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.																	
		WELL #:		93	RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4128 -	4139					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		46	RRCID ->	267316	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4120 - 4132					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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		

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4842	-	4883	

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4830)			//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4716 -	4722				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (4840)					90534 394	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:		42	RRCID ->	223466	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3865 -	3925				
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	14B	DENY	-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-
TOM O'CONNOR(4900)					90534 395	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:		92	RRCID ->	137686	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	4888 -	4894				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4810 -	4822				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (4910)					90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
HEARD, IRA -A-			WELL #:		2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	4878 -	4885				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	4923 -	4930				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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 #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 - 4906
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOM O'CONNOR (4925)				90534 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 - 4954	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 - 4870	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 4853 - 4861	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR (4950)		90534 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 13		RRCID -> 036882		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894								
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #: 9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOM OCONNOR (5050, EAST)		90534 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 202726		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H 61		RRCID -> 219870		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		211R	RRCID -> 280723	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5134 - 5139	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM OCONNOR (5100, EAST)				90534 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 8	RRCID -> 038501	COMPL. DATE 06/11/2024	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3230 - 3270	
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		13	RRCID -> 194119	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113	
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID -> 260642	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079	
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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	
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-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	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		1	RRCID -> 255440	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 5130	-	5136
M	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	BALANCE
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/07/2025						
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID -> 259998	COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5170	-	5176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		76	RRCID -> 274512	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 5090	-	5094
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (5250)		//CONT.//		90534 550	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		57	RRCID -> 280797	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH 5927	PERF. 5278	-	5286
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID -> 281113	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH 5906	PERF. 5225	-	5230
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID -> 182617	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5223	-	5267
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID -> 188900	COMPL. DATE 11/14/2000	TOTAL DEPTH 5893	PERF. 5258	-	5290
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	01/17/2024	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264	- 5282	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326	- 5333
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL				WELL #:	17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306	- 5311
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)				90534 625	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340	- 5358	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #:	65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534	- 5538
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		22	RRCID -> 270563	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 6799	PERF. 5362	-	5372
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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID -> 271491	COMPL. DATE 08/27/2018	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5538	-	5552
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
CLEMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID -> 260691	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5354	-	5362
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID -> 229397	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 5440	-	5446
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5372 - 5378
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOM OCONNOR (5450 SAND)			90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #:	3	RRCID ->	174395	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	N/A
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:	106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	5406 - 5411
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	0	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	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	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	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	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	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	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	
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOM O'CONNOR (5770 U, SOUTH)		90534 840		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LAMBERT, M.F.		WELL #: 202		RRCID -> 298232		COMPL. DATE 04/16/2024		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5745 - 5755	
05	496 #	4	-0-	-492	-0-	4	1	N	-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-
09	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (6470)			90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314													
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 22		RRCID -> 282648		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 6584 - 6589					
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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (6750)			90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HEARD, CLEMENT			WELL #: 19		RRCID -> 229716		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 6748 - 6753					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (7930)			90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 150		RRCID -> 267700		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 11239		PERF. 7888 - 7910					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)			90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
BARCO OIL & GAS CO.			049170													
STANFORD, FRED S.			WELL #: 1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9268 - 9278					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)			90792 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
BARCO OIL & GAS CO.			049170													
STANFORD, FRED S.			WELL #: 1 U		RRCID -> 126346		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8824 - 8834					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2	EXT	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															
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
10	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															
05	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14710	2	215	9	N	195	178	1	212
06	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17060	2	233	9	N	212	176	1	248
07	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	18599	2	256	9	N	233	346	1	135
08	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18295	2	259	9	N	235	177	1	193
09	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	16383	2	61	9	N	55	177	1	71
*10	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	17996	2	476	9	N	433	350	1	154
TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)														CNTY: JACKSON	
AMRWR, LLC															
HICKS															
WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRAYLOR (8200)														CNTY: JACKSON	
FULLER, ANCIL T.															
DUGGER, CHARLOTTE															
WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRES TOROS (HOCKLEY) GENESIS WELL SERVICE MCCLENDON														91062 300 300210	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 4														RRCID -> 197367	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH 2404	PERF. 1698 - 1704						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
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-			
TREY PET. I OMEGA ENERGY, LLC BURNS, KITTY														91079 500 622657	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1A														RRCID -> 119777	COMPL. DATE 01/06/1986	TOTAL DEPTH 9848	PERF. 7201 - 7203						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168							N	NO RPT						39			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168							N	NO RPT						39			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168							N	NO RPT						39			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168							N	NO RPT						39			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168							N	NO RPT						39			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168							N	NO RPT						39			
TULETA (CATAHOULA "A" 1230) BRITANCO, L.L.C. ROBINSON														91677 050 093620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WELL #: 5B														RRCID -> 190259	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 1153 - 1154						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	709							N	NO RPT						-0-			
TULETA (YEGUA 4060) BRITANCO, L.L.C. MARTINSON														91677 700 093620	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WELL #: 2														RRCID -> 184648	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3858 - 3872						
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-				1260	2		N	-0-						-0-			
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-				1132	2		N	-0-						-0-			
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-				1003	2		N	-0-						-0-			
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-				1003	2		N	-0-						-0-			
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-				1098	2		N	-0-						-0-			
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-							N	NO RPT						-0-			
MARTINSON														WELL #: 1	RRCID -> 185602	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3885 - 3891					
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-				19	2		N	-0-						-0-			
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-				18	2		N	-0-						-0-			
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-				7	2		N	-0-						-0-			
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-				7	2		N	-0-						-0-			
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-						-0-			
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-							N	NO RPT						-0-			
TULETA (4400) SAXUM OIL & GAS, LLC STAPLES, J. JR.														91677 750 749687	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WELL #: 1														RRCID -> 175984	COMPL. DATE 11/22/1999	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4039 - 4056						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			

TULETA (4400)														
SAXUM OIL & GAS, LLC														
STAPLES, J. JR.														
				//CONT.//	91677 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE
				//CONT.//	749687									
				WELL #:	2	RRCID -> 194719				COMPL. DATE 02/08/2002				TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TULETA, EAST (LULING)														
GATHER PETROLEUM CORPORATION														
JOHNSTON														
					91678 350	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE
					292850									
				WELL #:	1	RRCID -> 256366				COMPL. DATE 07/20/2004				TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
TULETA, N (WILCOX 9200)														
SAXUM OIL & GAS, LLC														
STAPLES														
					91679 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE
					749687									
				WELL #:	1	RRCID -> 219857				COMPL. DATE 01/21/2006				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TULETA, SOUTH (1250)														
SAXUM OIL & GAS, LLC														
STAPLES, J. JR.														
					91682 750	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE
					749687									
				WELL #:	3	RRCID -> 214165				COMPL. DATE 06/14/2001				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TULETA, SOUTH (2050)														
SAXUM OIL & GAS, LLC														
STAPLES, J. JR.														
					91682 795	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE
					749687									
				WELL #:	4	RRCID -> 213988				COMPL. DATE 04/22/2002				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT				-0-
10	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					
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	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2				N	-0-					-0-	
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-					-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-					-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-					-0-	
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2				N	-0-					-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

IMOGENE HALL UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 146765		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3138 - 3143					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	

ROBINSON				WELL #:		5B		RRCID -> 177978		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3108 - 3112					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

IMOGENE HALL UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 184229		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 3126 - 3131					
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2				N	-0-					-0-	
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2				N	-0-					-0-	
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-					-0-	
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-					-0-	
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	-0-	401	2				N	-0-					-0-	
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GILL, CLAUDIA				WELL #:		2		RRCID -> 184625		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3163 - 3170					
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-					-0-	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-					-0-	
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-					-0-	
*09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2				N	-0-					-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

IMOGENE HALL UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 188809		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3131 - 3137					
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2				N	-0-					-0-	
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2				N	-0-					-0-	
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-					-0-	
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-					-0-	
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	-0-	401	2				N	-0-					-0-	
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOSTENSON GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 273603		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3258 - 3262					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
DAHCO OPERATING, LLC				197345						
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	295284	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3432 - 3436
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			-0-
06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			-0-
07	2387 X	1340	-0-	-1047	-0-	1340	2			-0-
08	2387 X	1163	-0-	-1224	-0-	1163	2			-0-
09	2310 X	900	-0-	-1410	-0-	900	2			-0-
10	2170 X	321	-0-	-1849	-0-	321	2			-0-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	004514	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WTU HALL		WELL #:		5	RRCID ->	169299	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	9160 PERF. 7524 - 7530
05	3007 X	86	-0-	-2921	-0-	16	1	70	3	-0-
06	2910 X	2000	-0-	-910	-0-	933	1	1067	3	-0-
07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	66	1	1709	3	-0-
08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	66	1	1709	3	-0-
09	2010 X	1642	-0-	-368	-0-	486	1	1156	3	-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					-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
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	203	1	862	3	40
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	83	1	95	3	40
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	40
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	40
09	180 N	13	-0-	-167	-0-	4	1	9	3	40
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					40
WTU-GILL		WELL #:		1	RRCID ->	255898	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 8210 - 8216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	233	1	267	3	89
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	89
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	89
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	128	1	306	3	89
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					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
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	* EOM BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

ROBINSON				WELL #:	1B	RRCID ->	116155	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	2876 - 2890
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		24

STAUSS-NELSON				WELL #:	1	RRCID ->	182555	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2759 - 2763
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

GILL, CLAUDIA P.				WELL #:	1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2863 - 2866
05	651 #	709	-0-	58 B	-340	642	2	67	9	N	61	146 1	145
06	630 #	332	-0-	-298 B	-638	200	2	132	9	N	120		265
07	589 #	622	-0-	33 B	-605	512	2	110	9	N	100		365
08	651 #	622	-0-	-29 B	-634	512	2	110	9	N	100		465
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-327	CANCELLED UNDERAGE ->	-307							
09	630 #	614	-0-	-16 B	-343	568	2	46	9	N	42	157 1	350
10	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-994					N	NO RPT		350

HALL, IMOGENE				WELL #:	8	RRCID ->	284505	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2809 - 2814
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-126					N	-0-		-0-
06	7 #	-0-	-0-	-7 B	-133					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0 B	-133					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0 B	-133					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-81	CANCELLED UNDERAGE ->	-52							
09	0 #	4	-0-	4 B	-77	4	2			N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-77					N	NO RPT		-0-

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1323

TULETA, WEST (VICKSBURG G) CHANDLER OIL & GAS, LLC STAUSS				//CONT.//		91685 475 144355 2		ASSOCIATED			49B			CNTY: BEE					
				WELL #:		2		RRCID -> 184659			COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2738 - 2743				
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
TULETA, WEST (3300) STAPLES, JAMES W. PROD. CO. STOLTZFUS						91685 767 814691 6		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE					
				WELL #:		6		RRCID -> 118371			COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3431 - 3436				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
TC OIL AND GAS, LLC DONAHUE						840303 1		RRCID -> 285761			COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 3277 - 3282				
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
TULETA, WEST (9570) BRITANCO, L.L.C. ENGELKING UNIT						91685 852 093620 2		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
				WELL #:		2		RRCID -> 125807			COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 9524 - 9538				
05	44 N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-						-0-	
*06	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	2			N	-0-						-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	2			N	-0-						-0-	
08	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	2			N	-0-						-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	2			N	-0-						-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-					N	NO RPT						-0-	
WTU HALL				WELL #:		4		RRCID -> 137905			COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9542 - 9580				
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	75 N	75	-0-	-0-		-0-	35	1	40	3	N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
TULETA, W. (12910) BRITANCO, L.L.C. STAUSS						91685 859 093620 1		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE					
				WELL #:		1		RRCID -> 244744			COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 11754 - 11764				
05	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	2			N	-0-						121	
*06	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	2			N	-0-						121	
07	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	2			N	-0-						121	
08	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	2			N	-0-						121	
09	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	2			N	-0-						121	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT						121	

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	0 N	376	-0-	376	1684	24	1	351	3	Y	1					22
06	1992 N	308	-0-	-1684	-0-	22	1	285	3	Y	1	3	1			20
07	0 N	393	-0-	393	-0-	25	1	367	3	Y	1					21
08	DLQ G-10	294	-0-	294	294	18	1	275	3	Y	1	3	1			19
09	DLQ G-10	337	-0-	337	631	21	1	314	3	Y	2					21
10	DLQ G-10	390	-0-	390	1021	25	1	363	3	Y	2					23

TULSITA-WILCOX (LULING)				//CONT.//	91775 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.//	635131											
NPU (SPIELHAGEN -A2)				WELL #:	8	RRCID -> 063426		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL	DEPTH	7730	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)													CNTY: BEE												
PALEO OIL COMPANY LLC																									
NPU (PORTER 6)																									
													//CONT.//	91775 249	NON-ASSOCIATED			ONE WELL							
													//CONT.//	635131											
													WELL #:	42	RRCID -> 287757			COMPL. DATE 07/20/2019			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304				
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											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-											
10	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		
05	6107	X	5724	-0-	-383	-0-	363	1	5339	3	N	20		63											
							22	9																	
06	5700	X	4547	-0-	-1153	-0-	318	1	4205	3	N	22	65 1	20											
							24	9																	
07	5921	X	4643	-0-	-1278	-0-	291	1	4326	3	N	24		44											
							26	9																	
08	5921	X	5440	-0-	-481	-0-	336	1	5075	3	N	26	66 1	4											
							29	9																	
09	5730	X	5063	-0-	-667	-0-	317	1	4720	3	N	24		28											
							26	9																	
10	5735	X	5068	-0-	-667	-0-	330	1	4734	3	N	4		32											
							4	9																	
NPU (MUDD, OJ-2)													WELL #:			38	RRCID -> 136127			COMPL. DATE 09/06/1990			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-											
N.P.U. (RAY 98)													WELL #:			39	RRCID -> 173609			COMPL. DATE 04/07/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-											
NPU (RAY 109)													WELL #:			44	RRCID -> 220892			COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012		
05	0	N	19	-0-	19	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-											
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-		-0-											
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-											
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-											
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-											
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-											

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131										
NPU (MUDD, O.A. 3)			WELL #:		43	RRCID ->	220915	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9288 - 9309			
M	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	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NPU (MUDD, O.A. 3)			WELL #:		43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8980 - 9309			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)			WELL #:		47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 8914 - 8924			
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	237 3	N	5						5
						6 9									
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	209 3	N	5	10 1					-0-
						6 9									
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	215 3	N	5						5
						6 9									
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	N	6	10 1					1
						7 9									
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15 1	219 3	N	5						6
						6 9									
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	209 3	N	4						10
						4 9									
RAY			WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8933 - 9006			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
NPU (RAY 114)			WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9055 - 9059			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	0 X	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
NPU (RAY 112)														
WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107														
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
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			6
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-	1 1		5
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			5
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	1 1		4
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	1			5
						1	9							
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	1			6
						1	9							
NPU (RAY 121)														
WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952														
05	0 N	748	-0-	748	-0-	47	1	698	3	N	3			19
						3	9							
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	561	3	N	3	11 1		11
						3	9							
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	55	1	810	3	N	3			14
						3	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	N	1			15
						1	9							
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	648	3	N	1			16
						1	9							
NPU (ROCKHILL SMITH 1)														
WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046														
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
NPU (O A MUDD 7-A)														
WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082														
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	1			2
						1	9							
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	1	1 1		2
						1	9							
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-			2
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	1	1 1		2
						1	9							
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	1			3
						1	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
NPU (RAY 119)														
WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131								
NPU (0 A MUDD 4A)			WELL #:		46	RRCID -> 246204		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8997 - 9107	
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NPU (0 A MUDD 8A)			WELL #:		64	RRCID -> 253940		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9010 - 9026	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NPU (0 A MUDD 9A)			WELL #:		65	RRCID -> 253952		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 8979 - 9089	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TULSITA-WILCOX (SLICK)			91775 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
NPU (RAY -1)			WELL #:		12	RRCID -> 004545		COMPL. DATE 11/26/1958		TOTAL DEPTH 8002		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #:		99 D	RRCID -> 220989		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7212 - 7218	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	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							
NPU (RAY 110)		WELL #: 45		RRCID -> 229713		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2790 X	3185	-0-	395	-0-	202 1	8	2974 3	50
						9 9			
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	193 1	7	2557 3	31
						8 9		26 1	
07	2790 X	2634	-0-	-156	-0-	166 1	4	2464 3	35
						4 9			
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	189 1	5	2850 3	13
						6 9		27 1	
*09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	186 1	3	2766 3	16
						3 9			
10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	193 1	3	2767 3	19
						3 9			

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #: 49		RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #: 19		RRCID -> 266675		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990	
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28 1	1	412 3	11
						1 9			
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25 1	1	331 3	9
						1 9		3 1	
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25 1	1	368 3	10
						1 9			
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	27 1	1	404 3	8
						1 9		3 1	
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26 1	1	386 3	9
						1 9			
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27 1	1	393 3	10
						1 9			

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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	53	-0-	53	523	3 1	50 3	Y	-0-
06	14B2 EXT	51	-0-	51	574	8 1	43 3	Y	-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	624	3 1	47 3	Y	-0-
08	14B2 EXT	53	-0-	53	677	3 1	50 3	Y	-0-
09	14B2 EXT	52	-0-	52	729	3 1	49 3	Y	-0-
10	14B2 EXT	51	-0-	51	780	3 1	48 3	Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788									
05	0 N	29	-0-	29	-0-	2	1	27	3
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3
07	0 N	35	-0-	35	-0-	2	1	33	3
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3
NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782									
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	79	1	1165	3
						2	9		
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	967	3
						9	9		
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	67	1	1000	3
						11	9		
08	DLQ G-10	1227	-0-	1227	1227	76	1	1141	3
						10	9		
09	DLQ G-10	1169	-0-	1169	2396	73	1	1087	3
						9	9		
10	DLQ G-10	1204	-0-	1204	3600	78	1	1116	3
						10	9		

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)				//CONT.// 91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.// 635131										
NPU (MUDD, O A -A1)				WELL #: 26		RRCID -> 158906		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 6832 - 6852		
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	
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	146 3	Y	1				24	
						1 9								
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	122 3	Y	1	2	1		23	
						1 9								
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	Y	1				24	
						1 9								
08	DLQ G-10	139	-0-	139	139	9 1	129 3	Y	1	2	1		23	
						1 9								
09	DLQ G-10	129	-0-	129	268	8 1	120 3	Y	1				24	
						1 9								
10	DLQ G-10	122	-0-	122	390	8 1	113 3	Y	1				25	
						1 9								
NPU (UNION-PORTER -1)				WELL #: 27		RRCID -> 160795		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 6810 - 6830		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
NPU (RAY -96)				WELL #: 34		RRCID -> 163134		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 6986		PERF. 6842 - 6862		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
NPU (RAY 118)				WELL #: 53		RRCID -> 234178		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 7644 - 7652		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

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 0	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NPU (RAY 106-T)				WELL #: 41 T		RRCID -> 200187	COMPL. DATE 11/12/2003	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7680	-	7692			
05	0 N	200	-0-	200	-0-	13	1	187	3	N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-			-0-
07	0 N	225	-0-	225	-0-	14	1	211	3	N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-			-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-			-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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (0 A MUDD 6A)				WELL #: 59		RRCID -> 233417	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 7988	-	7996			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (0.A. MUDD 5-A)				WELL #: 55		RRCID -> 257879	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 9218	PERF. 8019	-	8025			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10	16 1		15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			15

OIL AND GAS DIVISION

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	*	*	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TYNAN (3600)				92214 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774															
MIDWAY				WELL #: 2		RRCID -> 170974		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3756 - 3762							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
ROYAL				WELL #: 2		RRCID -> 173189		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3768 - 3771							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOUBLE SEVENS				WELL #: 1		RRCID -> 174422		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH		4900 PERF. 3743 - 3748							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TYNAN, EAST (FRIO 4800)				92215 456	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774													
JOSTES				WELL #:	1	RRCID ->	155294	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4801 -	4804			
M	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				174
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				174
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				174
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				174
10	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MENGERS, WILBER				WELL #:	1	RRCID ->	160540	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4808 -	4811			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				183
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				183
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				183
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				183
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				183
10	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				11
10	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				188
10	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				188
10	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TYNAN, EAST (2240) AMRWR, LLC WAYNE, JOHN			92215 850 102699		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE											
			WELL #:		1	RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2287 - 2296								
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GREAT TEXAS CRUDE INC. JOSTES			328774																	
			WELL #:		3	RRCID -> 181611		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2251 - 2263								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TYNAN, EAST (3100) GREAT TEXAS CRUDE INC. SPECIAL			92215 879 328774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE											
			WELL #:		1	RRCID -> 178889		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3082 - 3086								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

UNA WEST (S-SAND) OSYKA PERMIAN, LLC JONES, F. E.			92408 310 628108		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
			WELL #:		9	RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 5993 - 5995								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MARILOU MCCAMPBELL			WELL #:		4	RRCID -> 253915		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 5984 - 5986								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-	

UNA WEST (4250) SHORE PETROLEUM CORP. ZORILLA-MALONE SWD			92408 601 778492		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
			WELL #:		1	RRCID -> 287874		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 5240 - 5280								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

UNA WEST (6200) OSYKA PERMIAN, LLC MCCAMPBELL, MARILOU				92408 682 628108 WELL #: 15		ASSOCIATED RRCID -> 163328		EXEMPT COMPL. DATE 12/24/1996				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224					
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UNA WEST (6700) OSYKA PERMIAN, LLC JONES, F. E.				92408 806 628108 WELL #: 4 L		NON-ASSOCIATED RRCID -> 077167		ONE WELL COMPL. DATE 03/09/1978				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698					
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCCAMPBELL, MARILOU				WELL #: 14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIC-WITT (3300) APEX ENERGY, INC. LENTZ				93736 500 027424 WELL #: 1 C		NON-ASSOCIATED RRCID -> 215071		ONE WELL COMPL. DATE 03/08/2005				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIDAURI (2760) REMORA OPERATING, LLC WELDER "B"				93740 142 701613 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 160760		CAPACITY COMPL. DATE 10/23/1996				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022																	

VIDAURI, WEST (4800)														
VANCE, S.R.														
VINCENT, KENNETH Z.														
93746 750 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
881498					COMPL. DATE 03/15/1952					TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811				
WELL #: 2					RRCID -> 004593									
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRI0 2520)														
REPUBLIC RESOURCES, LLC.														
KNAPE														
93777 215 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
703124					COMPL. DATE 08/27/2002					TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422				
WELL #: 1					RRCID -> 194873									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRI0 2850)														
WHITE TIGER PRODUCTION														
MEINERT UNIT														
93777 231 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
916968					COMPL. DATE 11/20/2013					TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490				
WELL #: 1					RRCID -> 274834									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRI0 2950)														
MOOSE OPERATING CO., INC.														
KNEBEL														
93777 237 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
582558					COMPL. DATE 07/02/1997					TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896				
WELL #: 1					RRCID -> 168352									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRI0 3000)														
MOOSE OPERATING CO., INC.														
RAGSDALE UNIT A														
93777 249 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA				
582558					COMPL. DATE 10/30/1993					TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030				
WELL #: 3					RRCID -> 147725									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HARVEY, J.H. ESTATE														
WELL #: 3					RRCID -> 157888					COMPL. DATE 03/08/1996				
					TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (FRIO 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							
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC BUJNOCH				802627			WELL #:		2	RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	3250 -	3253			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, E. E.				93777 664 100396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA										
				WELL #:	1	RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11775 -	12252							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT					-0-	

KOLAR, ED				WELL #:	5	RRCID ->	129394	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	11934 -	12360							
05	15103 X	4064	-0-	-11039	-0-	324 131	1 9	3609	3	Y	119	135	1		19						
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	428 128	1 9	3177	3	Y	116	103	1		32						
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	453 184	1 9	3520	3	Y	167	161	1		38						
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	549 149	1 9	3764	3	Y	135	131	1		42						
09	3990 X	3019	-0-	-971	-0-	198 95	1 9	2726	3	Y	86	107	1		21						
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT				21						

KOLAR, ED				WELL #:	6	RRCID ->	139118	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	12096 -	12614							
05	14721 X	3856	-0-	-10865	-0-	305 146	1 9	3405	3	Y	133	151	1		22						
06	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	468 144	1 9	3469	3	Y	131	116	1		37						
07	4061 X	4009	-0-	-52	-0-	441 141	1 9	3427	3	Y	128	121	1		44						
08	4123 X	3358	-0-	-765	-0-	406 167	1 9	2785	3	Y	152	148	1		48						
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	265 107	1 9	3644	3	Y	97	120	1		25						
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT				25						

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED				//CONT.// 93777 664 //CONT.// 100396 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
				RRCID -> 143866		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL		DEPTH 13025		PERF.11924 - 12491			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14091 X	3408	-0-	-10683	-0-	270 134	1 9	3004	3	Y	122	135	1		15
06	3915 X	3615	-0-	-300	-0-	415 125	1 9	3075	3	Y	114	103	1		26
07	4185 X	3439	-0-	-746	-0-	378 123	1 9	2938	3	Y	112	107	1		31
08	4185 X	4099	-0-	-86	-0-	502 147	1 9	3450	3	Y	134	131	1		34
09	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	291 99	1 9	4011	3	Y	90	107	1		17
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT				17
KOLAR, ED				WELL #: 9	RRCID -> 145603	COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL		DEPTH 12875		PERF.12162 - 12653			
05	3100 N	1372	-0-	-1728	2342	108 63	1 9	1201	3	Y	57	67	1		14
06	3000 N	1355	-0-	-1645	697	153 67	1 9	1135	3	Y	61	52	1		23
07	2098 N	1401	-0-	-697	-0-	152 64	1 9	1185	3	Y	58	54	1		27
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	169 75	1 9	1157	3	Y	68	66	1		29
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	91 44	1 9	1251	3	Y	40	54	1		15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15
KOLAR, ED				WELL #: 14	RRCID -> 147341	COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL		DEPTH 12850		PERF.11990 - 12702			
05	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	199 200	1 9	2224	3	Y	182	202	1		24
06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	260 188	1 9	1931	3	Y	171	155	1		40
07	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	274 187	1 9	2134	3	Y	170	161	1		49
08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	296 221	1 9	2028	3	Y	201	197	1		53
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	156 149	1 9	2155	3	Y	135	161	1		27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
KOLAR, ED				WELL #: 8	RRCID -> 148410	COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL		DEPTH 13155		PERF.12052 - 12536			
05	7826 X	2624	-0-	-5202	-0-	208 98	1 9	2318	3	Y	89	101	1		15
06	2581 X	2566	-0-	-15	-0-	293 96	1 9	2177	3	Y	87	77	1		25
07	2356 X	1973	-0-	-383	-0-	214 95	1 9	1664	3	Y	86	81	1		30
08	2666 X	1987	-0-	-679	-0-	239 111	1 9	1637	3	Y	101	99	1		32
09	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	173 72	1 9	2386	3	Y	65	80	1		17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
NEUHAUS				WELL #: 1 A	RRCID -> 231359	COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL		DEPTH 13000		PERF.12138 - 12739			
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	26	1	141	3	N	-0-				-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	N	-0-				-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	-0-				-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	N	-0-				-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	ALLOW 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COASTAL INVESTMENTS INC.		161628												
DOPSLAUF		WELL #: 2		RRCID -> 074541		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A						
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-

VIENNA (8450)		93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: LAVACA
HICKS EXPLORATION, LLC		102036												
APPLING FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 181968		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			310

GILLIGAN		WELL #: 2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215517		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1

WARMSLEY (MACKHANK)			95252 270			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC			273611															
LEMMONS GAS UNIT			WELL #:			1 C	RRCID ->	215581	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL	DEPTH	9985	PERF.	7406 -	9690		
M	0	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	*	AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
WARMSLEY (VAUGHN)			95252 630			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
MOSLEY OIL & GAS INC			100645															
BUCH GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	238238	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9212 -	9532		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355															
R. GREEN			WELL #:			1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	9408 -	9486		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FLETCHER OPERATING, LLC			273611															
LEMMONS GAS UNIT			WELL #:			1 T	RRCID ->	215583	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL	DEPTH	9985	PERF.	7406 -	9690		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
VOELKEL			WELL #:			1	RRCID ->	229653	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9575 -	9590		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
10	T. A.		-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		
05	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10611	3	237	9	N	215	287	1				16
06	10410	X	7132	-0-	-3278	-0-	6989	3	143	9	N	130						146
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10661	3	187	9	N	170	272	1				44
08	10850	X	9893	-0-	-957	-0-	9713	3	180	9	N	164	157	1				51
09	10500	X	8634	-0-	-1866	-0-	8514	3	120	9	N	109	138	1				22
10	10850	X	8916	-0-	-1934	-0-	8769	3	147	9	N	134						156

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 9660 - 9684		
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								40
SINAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 255291		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12279		PERF. 9658 - 9745		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								30
SINAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 288751		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 12254		PERF. 9732 - 9752		
05	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9455	3	45 9	N	41	48 1		18
06	8790 X	6528	-0-	-2262	-0-	6502	3	26 9	N	24			42
07	9083 X	8935	-0-	-148	-0-	8878	3	57 9	N	52	78 1		16
08	9486 X	4941	-0-	-4545	-0-	4901	3	40 9	N	36			52
09	9180 X	995	-0-	-8185	-0-	995	3		N	-0-	32 1		20
10	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9806	3	61 9	N	55			75
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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255351		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10812 - 10831		
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			49
06	780 N	733	-0-	-47	-0-	733	3		N	-0-			49
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			49
08	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	3		N	-0-			49
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			49
10	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	3		N	-0-			49

WARMSLEY, S. (10550)			95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
ATLAS OPERATING LLC			036587															
DLUGOSCH			WELL #: 1H		RRCID -> 259313		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9881 - 14048							
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355															
KNADEL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10512 - 10532							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
KNADEL GAS UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 229699		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 13325		PERF.12220 - 12225							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
DORADO DRILLING, INC.			223295															
K-SISTERS GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 253159		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11000 - 11610							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC			263648															
VOELKEL GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 246892		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 12786		PERF.10730 - 12675							
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	302	1	1482	2	N	21						220	
06	1740 N	1585	-0-	-155	-0-	23 258	9 1	1319	2	N	7	179	1				48	
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	8 292	9 1	1341	2	N	7						55	
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	8 360	9 1	1644	2	N	12						67	
09	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	13 301	9 1	1246	2	N	8						75	
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	9 359	9 1	1681	2	N	19						94	
						21 9												

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1345

WARMSLEY, S. (10550)			//CONT.// 95256 575			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648														
KALLINA			WELL #:			2H	RRCID -> 247729	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL	DEPTH 13297	PERF.10795	-	13194				
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1116 X	1090	-0-	-26	-0-		274 6	1 9	810	2	Y	5					197
06	1080 X	773	-0-	-307	-0-		162 8	1 9	603	2	Y	7					204
07	1116 X	965	-0-	-151	-0-		251 7	1 9	714	2	Y	-0-					204
08	1085 X	779	-0-	-306	-0-		211 2	1 9	561	2	Y	6					210
09	1050 X	389	-0-	-661	-0-		76 2	1 9	311	2	Y	2					212
10	1085 X	380	-0-	-705	-0-		57 2	1 9	321	2	Y	2					214

KALLINA			WELL #:			1H	RRCID -> 249119	COMPL. DATE 09/26/2008	TOTAL	DEPTH 12060	PERF.10500	-	11195				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 250013	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL	DEPTH 10108	PERF.10210	-	11985				
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-

BAUMANN GAS UNIT			WELL #:			2H	RRCID -> 250086	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL	DEPTH 10141	PERF.10370	-	13275				
05	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-		591 28	1 9	4090	2	N	25					169
06	4590 X	2484	-0-	-2106	-0-		287 11	1 9	2186	2	N	10					179
07	4743 X	4368	-0-	-375	-0-		589 22	1 9	3757	2	N	20					199
08	4743 X	4274	-0-	-469	-0-		607 20	1 9	3647	2	N	18	165	1			52
09	4560 X	3529	-0-	-1031	-0-		570 17	1 9	2942	2	N	15					67
10	4712 X	4691	-0-	-21	-0-		608 22	1 9	4061	2	N	20					87

BUCHHORN GAS UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 250898	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL	DEPTH 9968	PERF.10340	-	14715				
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-		599 122	1 9	7688	2	N	111					164
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-		348 53	1 9	4937	2	N	48					212
07	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-		620 114	1 9	8522	2	N	104	187	1			129
08	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-		610 101	1 9	7355	2	N	92	176	1			45
09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-		550 52	1 9	3649	2	N	47					92
10	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-		620 72	1 9	5113	2	N	65					157

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251990	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10172 PERF.	0 - 10455		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
BRYSCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255666	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	9961 PERF.	10180 - 12175		
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	620 1	2599 2		N	23			100
						25 9							
06	3030 X	2045	-0-	-985	-0-	353 1	1677 2		N	14			114
						15 9							
07	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	594 1	3452 2		N	18			132
						20 9							
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	620 1	3298 2		N	18			150
						20 9							
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	600 1	3211 2		N	14			164
						15 9							
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	620 1	3289 2		N	21			185
						23 9							
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	221807	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10718 PERF.	10510 - 10538		
KNADEL GAS UNIT				2									
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3			N	-0-			17
06	1470 N	1012	-0-	-458	-0-	1005 3	7 9		N	6			23
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1663 3	23 9		N	21			44
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1690 3	19 9		N	17			61
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1571 3	22 9		N	20			81
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1600 3	34 9		N	31			112
ROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229961	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12184 PERF.	11010 - 12131		
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
CARTER, WILL T.		WELL #:		2	RRCID ->	242492	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10720 PERF.	10546 - 10566		
05	2201 N	1420	-0-	-781	-0-	1420 3			N	-0-			41
06	2100 N	1488	-0-	-612	-0-	1488 3			N	-0-			41
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3			N	-0-			41
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3			N	-0-			41
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3			N	-0-			41
10	2232 N	1930	-0-	-302	-0-	1930 3			N	-0-			41

WARMSLEY, S. (10550)														
STS PETROLEUM LLC														
DLUGOSCH														
WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 10505 - 13490														
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
05		11067 X	5636 -0-	-5431	-0-	706	1	4841	2	N	81	359	1	78
						89	9							
06		8208 X	8208 -0-	-0-	-0-	930	1	7095	2	N	166	177	1	67
						183	9							
07		8370 X	7806 -0-	-564	-0-	806	1	6813	2	N	170	180	1	57
						187	9							
08		7409 X	4719 -0-	-2690	-0-	806	1	3811	2	N	93			150
						102	9							
09		8220 X	6744 -0-	-1476	-0-	780	1	5797	2	N	152	170	1	132
						167	9							
10		8494 X	4678 -0-	-3816	-0-	806	1	3741	2	N	119	184	1	67
						131	9							
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														
05		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
06	14B	DENY	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
07	14B	DENY	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
08	14B	DENY	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
09	14B	DENY	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
10	14B	DENY	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC														
FULLER-NEWTON ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 14148 - 14168														
05	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-
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														
05	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAYSIDE (FRIO 3700)														
VIPER S.W.D., LLC														
MORTON														
WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380														
05	INJECT		NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)			95558 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931					
SCHERER			WELL #:	RRCID -> 275527	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH	6696	PERF. 6538 - 6554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018								
TC OIL AND GAS, LLC			840303					
SCHERER			WELL #: 1	RRCID -> 269578	COMPL. DATE 09/09/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6582 - 6588
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	123
WEARDEN (FRIO)			95569 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING			882776					
WEARDEN B			WELL #: 1 C	RRCID -> 251052	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 4066 - 4070
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEARDEN (4450)			95569 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING			882776					
WEARDEN			WELL #: 2	RRCID -> 229496	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 4206 - 4213
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEARDEN			WELL #: 1	RRCID -> 230673	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 4211 - 4214
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEARDEN (4450)		//CONT.//		95569 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
WEARDEN B		WELL #:		1 T	RRCID ->	251053	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	4632 PERF. 4225 - 4228	
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	147
WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)				95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057							
PREWITT				WELL #:	3A	RRCID ->	205331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	11005 PERF.10971 - 11008
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1347	2	10 9	N 9	620
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1309	2	3 9	N 3	623
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N 14	637
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6 9	N 5	642
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1200	2	44 9	N 40	540
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	540
ERSKINE ENERGY, LLC				254058							
ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810 PERF.10192 - 10284
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	195
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
BIG EASY				WELL #:	1	RRCID ->	191774	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	14726 PERF.10827 - 10868
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-
NITRO OIL & GAS, LLC				611014							
DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	164234	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10896 - 11284
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)										//CONT.//		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
NITRO OIL & GAS, LLC										//CONT.//		611014							
BREEDEN										WELL #:		1-L		RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
REUTTER										WELL #:		1		RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911	
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
ENKE										WELL #:		1		RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693	
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
DAVIS										WELL #:		3		RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291	
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
REUTTER-DOHMANN UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 170068		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900	
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT		-0-	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414									
ALBRECHT, EMMETT										WELL #:		1		RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209	
05	445 N	445	-0-		-0-	-0-		444	2		1	9	N		1			132	
06	1215 N	1215	-0-		-0-	-0-		1151	2		64	9	N		58	155	1	35	
07	1098 N	1098	-0-		-0-	-0-		1037	2		61	9	N		55			90	
08	1444 N	1444	-0-		-0-	-0-		1433	2		11	9	N		10			100	
09	1309 N	1309	-0-		-0-	-0-		1309	2				N		-0-			100	
10	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT			100	

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137							
HEINRICH HEIRS		WELL #:				RRCID -> 187703		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						27
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/29/2020						
UNITED TEXAS OIL LLC		WELL #:		877689		RRCID -> 285492		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686	
WRIGHT MATERIALS INC.		1									
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	123	1	737	2		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
U1 RANCH OIL		WELL #:		880291		RRCID -> 185552		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223	
LUKER		2 T									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
LUKER		WELL #:		3 T		RRCID -> 188974		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)		WELL #:		95848 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
UNITED TEXAS OIL LLC		1		877689							
SIMMONS UNIT						RRCID -> 220875		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324	
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	273	1	1638	2	N	22
						24	9				151
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	134	1	1155	2	N	34
						37	9				
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	83	1	551	2	N	15
						17	9				
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	177	1	704	2	N	35
						39	9				108
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	166	1	652	2	N	22
						24	9				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEESATCHE, NE. (WILCOX) ERSKINE ENERGY, LLC ALBRECHT				95848 444 254058	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
WELL #:				3	RRCID ->	286114	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10110	-	10150	
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	
05	2728 X	1439	-0-	-1289	-0-		496 1	918 2	N			23			88	
06	2640 X	2258	-0-	-382	-0-		25 1	1453 2	N			27			115	
07	2728 X	1431	-0-	-1297	-0-		775 1	1024 2	N			32			147	
08	2356 X	1200	-0-	-1156	-0-		30 9									
09	2250 X	2230	-0-	-20	-0-		372 1	40 9	N			36			183	
10	2325 X	1828	-0-	-497	-0-		35 9	1424 2	N			-0-			183	
							651 1	1162 2	N			14	171 1		26	
							15 9									
REMORA OPERATING, LLC MELINDA				701613	RRCID ->	190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	8940	-	8943	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
U1 RANCH OIL LUKER				880291	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL	DEPTH	11088	PERF.	9528	-	9573	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
LUKER				WELL #:	2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	9384	-	9398
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				23	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				23	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				23	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				23	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				23	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				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	
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-	
NITRO OIL & GAS, LLC BREEDEN				611014	RRCID ->	164552	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	9920	-	9928	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014														
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003														
M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
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	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														
05	14B2 EXT	982	-0-	982	982	974	2	8	9	N	7			283
06	14B2 EXT	886	-0-	886	1868	883	2	3	9	N	3			286
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1868					N	8			294
08	14B2 EXT	914	-0-	914	2782	912	2	2	9	N	2			296
09	14B2 EXT	811	-0-	811	3593	791	2	20	9	N	18	30	1	284
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3593					N	NO RPT			284
WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
MIDSTATES CORPORATION 566101														
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
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														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)										95852 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC										100403							
ARNECKE										WELL #: 1	RRCID -> 201408	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4862	-	4924	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-	
WEESATCHE, WEST (COOK MT.)										95853 041	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.										161945							
WEISE, BRUCE										WELL #: 1	RRCID -> 212488	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4642	-	4652	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ERSKINE ENERGY, LLC										254058							
WEISE										WELL #: 2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 5011	PERF. 4628	-	4668	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
ESTATE OF JAMES L. NELSON										254443							
E. HENKE										WELL #: 1	RRCID -> 242488	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 5412	PERF. 5093	-	5098	
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	338	5	185	9	N	168	172	1			19	
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	330	5	187	9	N	170	178	1			11	
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	330	5	136	9	N	124					135	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	330	5	136	9	N	124	176	1			83	
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	330	5	88	9	N	80					163	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163	
WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)										95853 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170							
NORRELL										WELL #: 2	RRCID -> 106627	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 10961	PERF. 10790	-	10830	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880) //CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																		
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170																		
THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828																		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
05	8680 X	3313	-0-	-5367	-0-	365 22 9	1	2926	2	Y		20						79
06	6300 X	5053	-0-	-1247	-0-	510 33 9	1	4510	2	Y		30						109
07	6510 X	3153	-0-	-3357	-0-	437 102 9	1	2614	2	Y		93	178	1				24
08	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	582 39 9	1	6035	2	Y		35						59
09	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	568 179 9	1	5514	2	Y		163	186	1				36
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	595 35 9	1	5384	2	Y		32						68
WEESATCHE, W. (J SAND) ERSKINE ENERGY, LLC WEISE, ANNIE										95853 190 254058 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD		
										RRCID -> 210500		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935				
05	837 #	374	-0-	-463	-0-	374	2			Y		-0-						54
06	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	Y		-0-						54
07	887 R	887	-0-	-0-	-0-	146	1	741	2	Y		-0-						54
08	1737 R	1737	-0-	-0-	-0-	713	1	1024	2	Y		-0-						54
09	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y		-0-						54
10	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	93	1	936	2	Y		-0-						54
WEESATCHE, WEST (LULING) ESTATE OF JAMES L. NELSON IDEUS UNIT										95853 246 254443 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
										RRCID -> 161801		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2025																		
WEESATCHE, WEST (MACKHANK) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC BLUNTZER										95853 410 612414 WELL #: 1		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
										RRCID -> 284057		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (10,400)				95853 926	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
GRUETZMACHER				WELL #:	2	RRCID ->	170642	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	14804	PERF.10400 - 10405		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
WEESATCHE, WEST (10700)				95853 950	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
THOMAS, ANNE				WELL #:	5	RRCID ->	113191	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10656 - 10749		
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-
WELDER RANCH				96110 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
VAQUERO "A"				WELL #:	A 2	RRCID ->	252483	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12026 - 12090		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
WELDER RANCH (2950)				96110 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MOSAIC OIL LLC				589978										
SMAJSTRLA UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	151159	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 2620 - 2630		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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								
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
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-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								
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N		-0-						68
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N		-0-						68
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N		-0-						68
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N		-0-						68
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N		-0-						68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		50	2			N		-0-						68
U1 RANCH OIL				880291																
LUKER, B. J.				WELL #: 1		RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7600 - 7640								
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						78
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						78
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						78
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						78
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						78
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						78
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								
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 288		RRCID -> 147983		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5616 - 5619								
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5619 - 6008								
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)			96545 065	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
VANDERBILT STATE			WELL #: 28	RRCID -> 184249	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 5442 - 5448	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 175	RRCID -> 158870	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5108	PERF. 4432 - 4438	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 531	RRCID -> 160719	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 4613 - 4616	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 279	RRCID -> 245393	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6277	PERF. 4546 - 4562	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
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-

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (FRI0 383) ANGEL OPERATING LLC TURNER, E. A. "D"			96545 208 101344		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
			WELL #:	3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108	-	6110			
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY VANDERBILT STATE -B-			386310 WELL #:		10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	6054	-	6060		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (FRI0 449) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 221 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
			WELL #:	447	RRCID ->	097778	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	3860	-	3869			
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-
WEST RANCH (GLASSCOCK) HILCORP ENERGY COMPANY DRUMMOND, J. H.			96545 351 386310		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
			WELL #:	3	RRCID ->	270513	COMPL. DATE	08/03/1939	TOTAL DEPTH	5569	PERF.	5550	-	5569			
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	14B	DENY	-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-
WEST RANCH (MARGINULINA 5000) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH -A-			96545 403 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
			WELL #:	257 U	RRCID ->	043037	COMPL. DATE	11/28/1967	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:	16	RRCID ->	051199	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	5135	-	5139			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) HILCORP ENERGY COMPANY										CAPACITY		CNTY: JACKSON							
WEST RANCH -A-										WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 5049 - 5053	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4927 - 4961	
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-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102		PERF. 4944 - 4950	
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-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4942 - 4952	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	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	
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-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 4960 - 5054	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 4960 - 5047	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	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 #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001									
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025									
WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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 #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	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									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	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									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	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									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	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 #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066									
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	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									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5030 - 5188									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 269 RRCID -> 284677 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1364

WEST RANCH (MARGINOLINA 5000)				//CONT.//	96545 403	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																
WEST RANCH -A-				WELL #:	310	RRCID -> 288775				COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-				WELL #:	103	RRCID -> 142731				COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-				WELL #:	72	RRCID -> 144535				COMPL. DATE 08/15/2017				TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		76	RRCID -> 147676		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	5597	PERF. 3443	- 3450
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:		15	RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	6377	PERF. 5707	- 5712
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		510	RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	6060	PERF. 3442	- 3450
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		109	RRCID -> 151651		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	5126	PERF. 3426	- 3444
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:		3	RRCID -> 155600		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	10516	PERF. 5742	- 5755
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 155621		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3788	- 3793
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:		2	RRCID -> 156826		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	8454	PERF. 4561	- 4620
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (NOBLE)			//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON											
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																	
WEST RANCH -A-			WELL #:		174	RRCID -> 158871		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6176	PERF. 3427 - 3451									
M	0	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		429	RRCID -> 158914		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5853	PERF. 3420 - 3427									
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-	

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									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

WEST RANCH 'A'			WELL #:		522	RRCID -> 146234		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH		8494	PERF. 5437 - 5441									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

TONEY, M. H., MRS.			WELL #:		82 D	RRCID -> 253229		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6200	PERF. 5436 - 5463									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

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									
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

WEST RANCH (WARD)			96545 663		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
ANGEL OPERATING LLC			101344													
BENNETT, J. M. "R"			WELL #: 2		RRCID -> 205829		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 5430 -		5746			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
TONEY, M. H.			WELL #: 77 D		RRCID -> 069560		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6261		PERF. 5668 -		5678			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DRUMMOND, J.H.			WELL #: 6		RRCID -> 102146		COMPL. DATE 05/31/1967		TOTAL DEPTH 5776		PERF. 5762 -		5772			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 305		RRCID -> 109255		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 5634 -		5692			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16						Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 155		RRCID -> 111110		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5832		PERF. 5145 -		5153			
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-
WEST RANCH -A-			WELL #: 375 L		RRCID -> 114005		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5650 -		5694			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID -> 121517	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5684 -	5689
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID -> 184360	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 5641 -	5646
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID -> 184632	COMPL. DATE 07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5646 -	5656
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID -> 190308	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5744 -	5768
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID -> 194705	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF. 5673 -	5688
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 5666	-	5690			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6312	-	6316			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF. 5699	-	5732			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5742	-	5774			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5666	-	5696			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	730						Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:			165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5700	-	5724			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
WEST RANCH -A-			WELL #:		140	RRCID ->		200838	COMPL. DATE		11/06/2005	TOTAL DEPTH		5801	PERF. 5724 - 5756		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		213	RRCID ->		200908	COMPL. DATE		08/01/2017	TOTAL DEPTH		5740	PERF. 5616 - 5650		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						Y	NO RPT				-0-
10	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		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		413	RRCID ->		203538	COMPL. DATE		04/17/2019	TOTAL DEPTH		6499	PERF. 5686 - 5720		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		42	RRCID ->		203552	COMPL. DATE		11/23/2003	TOTAL DEPTH		5850	PERF. 5695 - 5730		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID -> 205337	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 5696	-	5730
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID -> 205519	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5670	-	5720
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID -> 206736	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5666	-	5708
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						-0-
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID -> 207291	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5730	-	5760
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		460	RRCID -> 209721	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5701	-	5730
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID -> 212261	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5722	-	5740
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID -> 228980	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5705	-	5738
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203						-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID -> 228982	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5727 - 5775	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID -> 228988	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 5668 - 5674	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID -> 233537	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 5680 - 5712	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		242	RRCID -> 288437	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF. 5740 - 5745	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		520	RRCID -> 280572	COMPL. DATE 08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 2925 - 2960	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH (80-A)			//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
WEST RANCH -A-			WELL #:		75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	3075 - 3095							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	2955 - 2995							
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-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	3013 - 3025							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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							
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-	

WEST RANCH "A"			WELL #:		344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	3814 - 3833							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (3800)			//CONT.//		96545 806	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WEST RANCH "A"			WELL #:		112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	3782	-	3802	
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TONEY, M. H.			WELL #:		36D	RRCID ->	237557	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	3830	-	3900	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (5000)					96545 819	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ETABA OPERATING COMPANY					254876											
DRUMMOND, J.H.			WELL #:		1E	RRCID ->	128671	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	4997	-	5002	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200)					96549 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1			WELL #:		18	RRCID ->	262922	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7512	-	7524	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)					96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313											
NAVIDAD RIVER UNIT			WELL #:		2R	RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6516	-	6520	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOOP			WELL #:		1	RRCID ->	258520	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5716	-	5719	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: JACKSON								
CYBER ENVIRO-TECH INC 195764																			
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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
MAGNUM PRODUCING, LP 521516											WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PROGENIES OPERATING LLC 681161											WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306								
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT											WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426								
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929						N	NO RPT					-0-	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929						N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929						N	NO RPT					-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929						N	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929						N	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929						N	NO RPT					-0-	
NAVIDAD RIVER ET AL											WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401								
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386						N	NO RPT					-0-	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386						N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386						N	NO RPT					-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386						N	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386						N	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386						N	NO RPT					-0-	
PROJJ ENERGY LLC 681288											WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4	
10	14B	DENY	-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 #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722									
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154									
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID -> 203210	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6195	-	6200
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID -> 214304	COMPL. DATE 04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5100	-	5150
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID -> 214981	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 5372	-	6112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID -> 216081	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6804	-	6807
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 235002	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410	-	5602
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					100
MCDOWELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 247338	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378	-	5384
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					215
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					215
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					215
MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID -> 250403	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6208	-	6326
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//														
VIPER S.W.D., LLC														
GRAVES														
WELL #: 6					RRCID -> 234225					COMPL. DATE 01/17/2008				
TOTAL DEPTH 7593					PERF. 5777 - 5781					CNTY: JACKSON				
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
HACKBARTH														
WELL #: 2D					RRCID -> 247519					COMPL. DATE 09/21/2011				
TOTAL DEPTH 6038					PERF. 5620 - 5630					CNTY: JACKSON				
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WITTE (FRI0 6100)														
REO OPERATING LLC														
TERRY-PRIDGEN UNIT														
WELL #: 1R					RRCID -> 297263					COMPL. DATE 11/13/2023				
TOTAL DEPTH 6900					PERF. 5545 - 5548					CNTY: JACKSON				
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT	240
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT	240
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT	240
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT	240
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT	240
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT	240
WITTE (LF-123)														
KRAM ENERGY														
SANDHOP														
WELL #: 476621					RRCID -> 207505					COMPL. DATE 07/08/2004				
TOTAL DEPTH 6760					PERF. 6312 - 6315					CNTY: VICTORIA				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014														
WITTE (5500)														
BIG LAKE CORPORATION														
SANDHOP														
WELL #: 4					RRCID -> 298536					COMPL. DATE 06/18/2024				
TOTAL DEPTH 6150					PERF. 5453 - 5461					CNTY: VICTORIA				
05	7750		379	-0-	-7371	2347	379	2				N	-0-	141
06	2475	R	128	-0-	-2347	-0-	128	2				N	-0-	141
07	961	#	-0-	-0-	-961	-0-						N	101	50
08	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-						N	-0-	50
09	1530	#	268	-0-	-1262	-0-	268	2				N	-0-	50
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT	50

OIL AND GAS DIVISION

WITTE, N. (FRI0 5620)				98306 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA					
BIG LAKE CORPORATION				069458													
SANDHOP				WELL #: 5		RRCID -> 299495		COMPL. DATE 01/04/2025		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5719 - 5721					
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
05	7750	1729	-0-	-6021	4926		1729	2			N	-0-					73
06	7500	261	-0-	-7239	-0-		261	2			N	-0-					73
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-						N	-0-					73
08	7750	4073	-0-	-3677	-0-		4073	2			N	-0-					73
09	6695 R	6695	-0-	-0-	-0-		6670	2	25	9	N	23					96
10	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-						N	NO RPT					96
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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2022																	
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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
WORD (AUSTIN CHALK)				98766 007		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426													
LANIK				WELL #: 1H		RRCID -> 299309		COMPL. DATE 03/22/2025		TOTAL DEPTH 13398		PERF.13672 - 21133					
05	124227	115847	-0-	-8380	48081	590	1	101807	2	N	11617	11482	1				845
						671	3	12779	9								
06	158640	93118	-0-	-65522	-0-	487	1	81774	2	N	9369	9075	1				1139
						551	3	10306	9								
07	163928	83313	-0-	-80615	-0-	468	1	73199	2	N	8429	8657	1				911
						374	3	9272	9								
08	154194 #	73795	-0-	-80399	-0-	437	1	64926	2	N	7348	7413	1				846
						349	3	8083	9								
09	149220 #	64712	-0-	-84508	-0-	364	1	56897	2	N	6458	6357	1				947
						347	3	7104	9								
10	115847 #	NO RPT	-0-	-115847	-0-					N	NO RPT						947

WORD (EDWARDS)				98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
PALRANG, D. A. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 086431	COMPL. DATE 11/29/1979	TOTAL	DEPTH 13900	PERF.13376	- 13643			
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	78 1	858 2	Y	-0-				-0-
						136 3							
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	110 1	1262 2	Y	-0-				-0-
						203 3							
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	97 1	1120 2	Y	-0-				-0-
						125 3							
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	104 1	1083 2	Y	-0-				-0-
						136 3							
09	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	84 1	926 2	Y	-0-				-0-
						126 3							
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT				-0-
MELNAR, FRED ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 087617	COMPL. DATE 11/16/1979	TOTAL	DEPTH 14236	PERF.13393	- 13513			
05	4867 X	4532	-0-	-335	-0-	233 1	3605 2	Y	120				120
						562 3	132 9						
06	4770 X	4595	-0-	-175	-0-	266 1	3688 2	Y	45	91 1			74
						591 3	50 9						
07	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	318 1	4549 2	Y	75	75 1			74
						508 3	83 9						
08	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	293 1	4050 2	Y	44	76 1			42
						507 3	48 9						
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	238 1	3905 2	Y	46	68 1			20
						526 3	51 9						
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT				20
MELNAR, FRED EST. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 100240	COMPL. DATE 04/12/1982	TOTAL	DEPTH 14013	PERF.13835	- 13958			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
SMITH, V. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 103566	COMPL. DATE 01/03/1983	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.13336	- 13606			
05	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	430 1	4658 2	Y	294	292 1			74
						828 3	323 9						
06	5790 X	4379	-0-	-1411	-0-	290 1	3251 2	Y	220	243 1			51
						596 3	242 9						
07	6138 X	5815	-0-	-323	-0-	402 1	4566 2	Y	248	216 1			83
						574 3	273 9						
08	5952 X	5802	-0-	-150	-0-	434 1	4478 2	Y	228	252 1			59
						639 3	251 9						
09	5760 X	4829	-0-	-931	-0-	342 1	3729 2	Y	171	173 1			57
						571 3	188 9						
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT				57
PALRANG, D. A. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 105749	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.13311	- 13500			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13560 - 13642		
M	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									
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	100	100 1		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	23 1		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	20 1		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	48 1		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13504 - 13610		
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	21 1	229 2	Y	-0-			-0-
							39 3						
06		300 N	260	-0-	-40	-0-	18 1	206 2	Y	-0-			-0-
							36 3						
07		310 N	276	-0-	-34	-0-	20 1	228 2	Y	-0-			-0-
							28 3						
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	22 1	230 2	Y	-0-			-0-
							32 3						
09		270 N	269	-0-	-1	-0-	20 1	217 2	Y	-0-			-0-
							32 3						
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13580 - 13635		
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 220953		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13473 - 13712		
05		2790 X	2383	-0-	-407	-0-	126 1	1946 2	N	-0-			87
							311 3						
06		2640 X	1813	-0-	-827	-0-	105 1	1450 2	N	18	66 1		39
							238 3						
07		2511 X	1752	-0-	-759	-0-	102 1	1462 2	N	24	39 1		24
							162 3						
08		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	169 1	2348 2	N	25	25 1		24
							292 3						
09		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	128 1	2101 2	N	25	38 1		11
							281 3						
10		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			11
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 223240		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13343 - 13699		
05		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	310 1	4769 2	N	-0-			46
							774 3						
06		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	325 1	4484 2	N	55	35 1		66
							750 3						
07		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	337 1	4821 2	N	80	67 1		79
							539 3						
08		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	339 1	4698 2	N	51	81 1		49
							590 3						
09		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	259 1	4242 2	N	50	77 1		22
							573 3						
10		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT			22

WORD (WILCOX, LOWER) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. APPELT GAS UNIT				98766 284 130426 WELL #:		ASSOCIATED 1 U RRCID -> 251413		CAPACITY COMPL. DATE 04/28/2008				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					73
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					73
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					73
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					73
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		3	RRCID -> 275678		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 10070		PERF.10048		- 10074			
05	248	N	230	-0-	-18	-0-		12	1	197	2	N	-0-					-0-
								21	3									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-		13	1	184	2	N	-0-					-0-
								19	3									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-		14	1	200	2	N	-0-					-0-
								14	3									
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-		13	1	191	2	N	-0-					-0-
								15	3									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-		11	1	188	2	N	-0-					-0-
								17	3									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					-0-
RAINOSEK				WELL #:		3	RRCID -> 292479		COMPL. DATE 06/19/2020		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 5806		- 5815			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC BUJNOCH-HEIRS				870354 WELL #:		1	RRCID -> 283929		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9634		- 9654			
05	7037	X	4766	-0-	-2271	-0-		840	1	3870	2	N	51					232
								56	9									
06	6810	X	5306	-0-	-1504	-0-		900	1	4338	2	N	62	194	1			100
								68	9									
07	5518	X	4720	-0-	-798	-0-		900	1	3758	2	N	56					156
								62	9									
08	5518	X	2239	-0-	-3279	-0-		390	1	1806	2	N	39					195
								43	9									
09	5340	X	4787	-0-	-553	-0-		750	1	4005	2	N	29					224
								32	9									
10	5487	X	4491	-0-	-996	-0-		780	1	3653	2	N	53	165	1			112
								58	9									
WICK				WELL #:		1	RRCID -> 284951		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8458		- 8460			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2025																		

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC//CONT.// 870354
GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2025

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	446	2	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	56	3	387	2	N	-0-					-0-
07	403	N	149	-0-	-254	-0-	27	1	122	2	N	2					2
08	527	N	306	-0-	-221	-0-	47	3	256	2	N	-0-					2
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	537	2	N	-0-					2
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	14	3				NO RPT					2

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	0		-0-	-0-	-0-	B	-26869				N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	B	-26869				N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	B	-26869				N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	B	-26869				N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	B	-26869				N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	B	-26869				N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	B	-26869				N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	B	-26869				N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	B	-26869				N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	B	-26869				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-26869				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PETROVYBE OPCO LLC 101779
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 13213 - 13378

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-					52
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-					52
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-					52
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-					52
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-					52
10	14B	DENY	493	-0-	493		498	493	2		Y	-0-					52

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13219 - 13429

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	91	-0-	91		1478	91	3		Y	-0-					104
06	DLQ	G-10	104	-0-	104		1582	104	2		Y	-0-					104
07	DLQ	G-10	96	-0-	96		1678	96	2		Y	-0-					104
08	DLQ	G-10	106	-0-	106		1784	106	2		Y	-0-					104
09	DLQ	G-10	107	-0-	107		1891	107	2		Y	-0-					104
10	DLQ	G-10	112	-0-	112		2003	112	2		Y	-0-					104

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779												
EILERS, W. A.		WELL #:		2H	RRCID ->	185712	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL	DEPTH	14510	PERF.13075 - 15491				
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
05	DLQ G-10	2458	-0-	2458	53939		2458	3			Y	-0-				105
06	DLQ G-10	3209	-0-	3209	57148		3209	2			Y	-0-				105
07	DLQ G-10	3812	-0-	3812	60960		3812	2			Y	-0-				105
08	DLQ G-10	3529	-0-	3529	64489		3529	2			Y	-0-				105
09	DLQ G-10	3611	-0-	3611	68100		3611	2			Y	-0-				105
10	DLQ G-10	2751	-0-	2751	70851		2751	2			Y	-0-				105

EILERS, W.A.				WELL #:	3H	RRCID ->	217936	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL	DEPTH	13641	PERF.13565 - 16545			

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	436						Y	-0-				1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436						Y	-0-				1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436						Y	-0-				1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436						Y	-0-				1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436						Y	-0-				1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436						Y	-0-				1

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426												
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	074545	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL	DEPTH	14526	PERF. N/A			

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	076036	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL	DEPTH	14835	PERF.13505 - 13696			

05	812 N	812	-0-	-0-	-0-		43	1	649	2	Y	-0-				-0-
							120	3								
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-		46	1	621	2	Y	-0-				-0-
							119	3								
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-		48	1	682	2	Y	-0-				-0-
							89	3								
08	806 N	794	-0-	-12	-0-		48	1	650	2	Y	-0-				-0-
							96	3								
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-		41	1	654	2	Y	-0-				-0-
							103	3								
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						Y	NO RPT				-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	077478	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL	DEPTH	14500	PERF. N/A			

05	4929 X	3031	-0-	-1898	-0-		160	1	2419	2	Y	14	14	1		4
							437	3		15	9					
06	4770 X	2058	-0-	-2712	-0-		120	1	1621	2	Y	11	12	1		3
							305	3		12	9					
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-		302	1	4261	2	Y	23	18	1		8
							547	3		25	9					
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-		285	1	3870	2	Y	20	23	1		5
							562	3		22	9					
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-		195	1	3146	2	Y	14	14	1		5
							488	3		15	9					
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-						Y	NO RPT				5

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	077595	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL	DEPTH	3850	PERF. 3640	-	3680		
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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	079955	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL	DEPTH	14500	PERF. 13255	-	13870		
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	84	1	1279	2	Y	-0-					-0-
						224	3									
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	84	1	1145	2	Y	-0-					-0-
						208	3									
07	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	86	1	1212	2	Y	-0-					-0-
						150	3									
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	105	1	1436	2	Y	-0-					-0-
						201	3									
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	75	1	1208	2	Y	-0-					-0-
						181	3									
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082190	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL	DEPTH	14018	PERF. N/A				
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	402	2	N	-0-					-0-
						99	3									
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	24	1	298	2	N	-0-					-0-
						73	3									
07	434 N	303	-0-	-131	-0-	23	1	228	2	N	-0-					-0-
						52	3									
08	527 N	254	-0-	-273	-0-	17	1	191	2	N	-0-					-0-
						46	3									
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
						35	3									
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	083971	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL	DEPTH	14500	PERF. 13365	-	13600		
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	142	1	2165	2	Y	38	38	1			10
						375	3	42	9							
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	147	1	2010	2	Y	46	45	1			11
						362	3	51	9							
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	156	1	2213	2	Y	40	38	1			13
						273	3	44	9							
08	2728 N	2644	-0-	-84	-0-	157	1	2147	2	Y	37	40	1			10
						299	3	41	9							
09	2580 N	2203	-0-	-377	-0-	111	1	1796	2	Y	27	28	1			9
						267	3	30	9							
10	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					9

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	288 1	3103 2	188 9	Y	171	169 1			43
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	567 3	2573 2	175 9	Y	159	165 1			37
07	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	231 1	2998 2	163 9	Y	148	135 1			50
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	485 3	3238 2	165 9	Y	150	161 1			39
09	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	265 1	2959 2	136 9	Y	124	122 1			41
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	464 3			Y	NO RPT				41
RANDOW GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416														
05	5270 X	5225	-0-	-45	-0-	271 1	4099 2	108 9	Y	98	102 1			25
06	5100 X	4981	-0-	-119	-0-	747 3	3849 2	119 9	Y	108	108 1			25
07	5332 X	5153	-0-	-179	-0-	284 1	4204 2	106 9	Y	96	89 1			32
08	5022 X	3114	-0-	-1908	-0-	729 3	2504 2	59 9	Y	54	72 1			14
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	299 1	4129 2	87 9	Y	79	67 1			26
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	544 3			Y	NO RPT				26
WOYTEK-EDWARDS UNIT														
WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442														
05	2759 X	1725	-0-	-1034	-0-	117 1	1305 2		N	-0-				165
06	2610 X	1791	-0-	-819	-0-	303 3	1374 2		N	-0-				165
07	2480 N	1607	-0-	-873	-0-	109 1	1223 2		N	-0-				165
08	3100 N	3378	-0-	278	278	308 3	2531 2	13 9	N	12				177
09	2808 N	2530	-0-	-278	-0-	261 3	1875 2	3 9	N	3				180
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	231 1			N	NO RPT				180
KRISTEK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599														
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	35 1	409 2	257 9	N	234	182 1			289
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	73 3	359 2	301 9	N	274	385 1			178
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	27 1	393 2	273 9	N	248	167 1			259
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	62 3	299 2	249 9	N	226	169 1			316
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	38 1	240 2	206 9	N	187	350 1			153
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	64 3			N	NO RPT				153
KRUPALA, E. J. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KUBENA GAS UNIT												//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 093566				CAPACITY COMPL. DATE 02/16/1981				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576			
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										
05	1240	N	1206	-0-		-34		-0-	82	1	907	2	N	-0-			-0-										
									217	3																	
06	1230	N	982	-0-		-248		-0-	60	1	742	2	N	-0-			-0-										
									180	3																	
07	1178	N	251	-0-		-927		-0-	19	1	188	2	N	-0-			-0-										
									44	3																	
08	1209	N	687	-0-		-522		-0-	47	1	515	2	N	-0-			-0-										
									125	3																	
09	740	N	740	-0-		-0-		-0-	55	1	548	2	N	-0-			-0-										
									137	3																	
10	248	N	NO RPT	-0-		-248		-0-					N	NO RPT			-0-										
WYNNE GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 094865				COMPL. DATE 08/14/1981				TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578			
05	789	N	789	-0-		-0-		-0-	54	1	591	2	N	-0-			-0-										
									144	3																	
06	823	N	823	-0-		-0-		-0-	50	1	624	2	N	-0-			-0-										
									149	3																	
07	806	N	773	-0-		-33		-0-	59	1	583	2	N	-0-			-0-										
									131	3																	
08	775	N	739	-0-		-36		-0-	51	1	557	2	N	-0-			-0-										
									131	3																	
09	721	N	721	-0-		-0-		-0-	54	1	537	2	N	-0-			-0-										
									131	3																	
10	775	N	NO RPT	-0-		-775		-0-					N	NO RPT			-0-										
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 095081				COMPL. DATE 08/30/1981				TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471			
05	3352	X	3352	-0-		-0-		-0-	228	1	2505	2	N	5			35										
									613	3																	
06	3043	X	3043	-0-		-0-		-0-	186	1	2302	2	N	7			42										
									547	3																	
07	3489	X	3489	-0-		-0-		-0-	267	1	2620	2	N	9			51										
									592	3																	
08	2930	X	2930	-0-		-0-		-0-	201	1	2203	2	N	5			56										
									520	3																	
09	3003	X	3003	-0-		-0-		-0-	223	1	2225	2	N	6			62										
									548	3																	
10	1829	X	NO RPT	-0-		-1829		-0-					N	NO RPT			62										
RANDOW GAS UNIT #1												WELL #: 2				RRCID -> 095647				COMPL. DATE 10/01/1981				TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333			
05	4926	X	4926	-0-		-0-		-0-	256	1	3879	2	Y	74	74	1	19										
									710	3																	
06	4590	X	4046	-0-		-544		-0-	232	1	3142	2	Y	68	71	1	16										
									597	3																	
07	4953	X	4953	-0-		-0-		-0-	289	1	4070	2	Y	60	56	1	20										
									528	3																	
08	4619	X	4611	-0-		-8		-0-	275	1	3732	2	Y	51	58	1	13										
									548	3																	
09	4660	X	4660	-0-		-0-		-0-	235	1	3782	2	Y	47	44	1	16										
									591	3																	
10	4619	X	NO RPT	-0-		-4619		-0-					Y	NO RPT			16										

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
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			
05	7564 X	6176	-0-	-1388	-0-	327 1 920 3	4929 2	Y	-0-	9 1	-0-			
06	6930 X	6400	-0-	-530	-0-	374 1 981 3	5045 2	Y	-0-		-0-			
07	7626 X	7095	-0-	-531	-0-	420 1 781 3	5894 2	Y	-0-		-0-			
08	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	423 1 860 3	5722 2	Y	-0-		-0-			
09	6690 X	6377	-0-	-313	-0-	325 1 833 3	5219 2	Y	-0-		-0-			
10	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT		-0-			
GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A														
05	2697 N	2525	-0-	-172	-0-	173 1 321 3	1888 2 143 9	Y	130	142 1	33			
06	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	195 1 385 3	2200 2 188 9	Y	171	165 1	39			
07	3100 N	3554	-0-	454	454	244 1 335 3	2784 2 191 9	Y	174	155 1	58			
08	3100 N	3726	-0-	626	1080	277 1 392 3	2872 2 185 9	Y	168	182 1	44			
09	3000 N	3216	-0-	216	1296	226 1 364 3	2483 2 143 9	Y	130	131 1	43			
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		43			
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500														
05	6355 X	6067	-0-	-288	-0-	315 1 875 3	4763 2 114 9	Y	104	105 1	26			
06	6150 X	6026	-0-	-124	-0-	345 1 892 3	4668 2 121 9	Y	110	111 1	25			
07	6355 X	6092	-0-	-263	-0-	354 1 650 3	4985 2 103 9	Y	94	87 1	32			
08	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	356 1 714 3	4836 2 94 9	Y	85	95 1	22			
09	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	316 1 809 3	5067 2 88 9	Y	80	75 1	27			
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		27			
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335														
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	277 1 568 3	2975 2 22 9	Y	20	23 1	5			
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	264 1 578 3	2932 2 24 9	Y	22	22 1	5			
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	263 1 388 3	2980 2 20 9	Y	18	17 1	6			
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	292 1 445 3	2995 2 19 9	Y	17	19 1	4			
09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	265 1 456 3	2872 2 15 9	Y	14	13 1	5			
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		5			

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426										
SMOLIK, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 101798		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570				
M	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
05	3100 N	3249	-0-	149	682	234 1	2536 2	Y	29	22 1		7
						447 3	32 9					
06	3540 X	2858	-0-	-682	-0-	198 1	2227 2	Y	28	29 1		6
						402 3	31 9					
07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	236 1	2683 2	Y	27	24 1		9
						331 3	30 9					
08	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	239 1	2470 2	Y	24	27 1		6
						346 3	26 9					
09	3180 X	3009	-0-	-171	-0-	220 1	2405 2	Y	21	20 1		7
						361 3	23 9					
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			7
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102241		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347				
05	2790 N	2726	-0-	-64	-0-	143 1	2153 2	Y	15	15 1		4
						413 3	17 9					
06	2730 N	2122	-0-	-608	-0-	123 1	1654 2	Y	13	14 1		3
						331 3	14 9					
07	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	171 1	2389 2	Y	15	13 1		5
						325 3	17 9					
08	2666 N	1595	-0-	-1071	-0-	96 1	1291 2	Y	8	11 1		2
						199 3	9 9					
09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	126 1	2015 2	Y	11	9 1		4
						330 3	12 9					
10	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			4
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102953		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525				
05	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	145 1	1601 2	Y	-0-			-0-
						254 3						
06	1920 N	1902	-0-	-18	-0-	133 1	1524 2	Y	-0-			-0-
						245 3						
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	149 1	1696 2	Y	-0-			-0-
						208 3						
08	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	156 1	1613 2	Y	-0-			-0-
						224 3						
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	141 1	1542 2	Y	-0-			-0-
						230 3						
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			-0-
WOYTEK-EDWARDS		WELL #: 2		RRCID -> 104738		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426										
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108309		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385				
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
05	4464 X	904	-0-	-3560	-0-	62 1	672 2	N	1			27
						169 3	1 9					
06	4320 X	721	-0-	-3599	-0-	44 1	541 2	N	2			29
						134 3	2 9					
07	4433 X	596	-0-	-3837	-0-	46 1	446 2	N	-0-			29
						104 3						
08	4433 X	626	-0-	-3807	-0-	43 1	468 2	N	-0-			29
						115 3						
09	870 X	489	-0-	-381	-0-	36 1	361 2	N	-0-			29
						92 3						
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			29
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 111417		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541				
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	45 1	497 2	N	-0-			-0-
						122 3						
06	630 N	403	-0-	-227	-0-	25 1	305 2	N	-0-			-0-
						73 3						
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	75 1	737 2	N	-0-			-0-
						167 3						
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45 1	490 2	N	-0-			-0-
						116 3						
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	41 1	408 2	N	-0-			-0-
						100 3						
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984		TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578				
05	837 N	708	-0-	-129	-0-	48 1	532 2	N	-0-			-0-
						128 3						
06	810 N	768	-0-	-42	-0-	47 1	585 2	N	-0-			-0-
						136 3						
07	806 N	802	-0-	-4	-0-	62 1	606 2	N	-0-			-0-
						134 3						
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	56 1	615 2	N	-0-			-0-
						142 3						
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	57 1	573 2	N	-0-			-0-
						137 3						
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 113561		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553				
05	2573 N	1832	-0-	-741	-0-	93 1	1419 2	Y	60	63 1		15
						254 3	66 9					
06	2460 N	2310	-0-	-150	-0-	130 1	1759 2	Y	86	81 1		20
						326 3	95 9					
07	2139 N	1706	-0-	-433	-0-	98 1	1388 2	Y	41	47 1		14
						175 3	45 9					
08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	169 1	2310 2	Y	64	61 1		17
						330 3	70 9					
09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	133 1	2150 2	Y	53	52 1		18
						328 3	58 9					
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			18

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. MUELLER GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA						
						RRCID ->	116315	COMPL.	DATE	04/30/1985	TOTAL	DEPTH	13885	PERF.	13267	-	13542		
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
05	62	N	3	-0-	-59	-0-			2	2	1	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-			3	1	39	2	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-			9	3	43	2	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-			4	1	111	2	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-			9	3	118	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			10	1			N	-0-					-0-
KRUPALA, E. J. GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	117970	COMPL.	DATE	07/10/1985	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	13202	-	13416	
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-			198	1	2138	2	Y	43	40	1			11
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-			392	3	47	9	Y	40	42	1			9
07	2635	N	2585	-0-	-50	-0-			160	1	1790	2	Y	38	34	1			13
08	2728	N	2528	-0-	-200	-0-			337	3	44	9	Y	34	38	1			9
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-			184	1	2091	2	Y	31	30	1			10
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			268	3	42	9	Y	NO RPT					10
WYNNE GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	120138	COMPL.	DATE	01/17/1986	TOTAL	DEPTH	13675	PERF.	13407	-	13547	
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-			195	1	383	2	N	6					6
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-			36	1	444	2	N	4					10
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-			107	3	4	9	N	-0-					10
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-			32	1	314	2	N	-0-					10
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-			71	3	362	2	N	-0-					10
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			33	1	314	2	N	-0-					10
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	3	RRCID ->	121519	COMPL.	DATE	06/02/1986	TOTAL	DEPTH	10070	PERF.	13379	-	13559	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			86	3			Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			32	1			Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			78	3			Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			32	1			Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			32	1			Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			78	3			Y	NO RPT					-0-
KRISTEK GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	131575	COMPL.	DATE	01/09/1989	TOTAL	DEPTH	13607	PERF.	13270	-	13419	
05	1333	N	1021	-0-	-312	-0-			70	1	762	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1146	-0-	-144	-0-			189	3	867	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	640	-0-	-693	-0-			70	1	481	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	831	-0-	-192	-0-			209	3	49	1	N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-			110	3	57	1	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			150	3	57	1	N	-0-					-0-
									142	3			N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
VON ROSENBERG, MONTE		GAS UNIT 1		WELL #: 10	RRCID -> 135009		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 16840		PERF.13254 - 13586					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	282	1 4270	2 131	9	Y	119	89	1			30
06	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	776	3 277	1 3755	2 130	Y	118	121	1			27
07	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	710	3 273	1 3838	2 107	Y	97	91	1			33
08	5270 X	5191	-0-	-79	-0-	495	3 307	1 4168	2 108	Y	98	105	1			26
09	5100 X	4767	-0-	-333	-0-	608	3 239	1 3843	2 89	Y	81	80	1			27
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-	597	3			Y	NO RPT					27
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 138274	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14552		PERF.13856 - 14028				
05	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	213	1 3452	2 110	9	Y	100	69	1			49
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	353	3 227	1 3327	2 107	Y	97	127	1			19
07	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	335	3 238	1 3536	2 112	Y	102	83	1			38
08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	254	3 242	1 3497	2 105	Y	95	94	1			39
09	3930 X	3892	-0-	-38	-0-	242	3 274	3 193	1 3307	2 102	Y	93	104	1		28
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	291	3			Y	NO RPT					28
WYNNE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 139857	COMPL. DATE 08/27/1991				TOTAL DEPTH 13615		PERF.13330 - 13418				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					189
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
KUBENA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 140335	COMPL. DATE 10/08/1991				TOTAL DEPTH 13904		PERF.13581 - 13759				
05	4588 X	4010	-0-	-578	-0-	274	1 730	3 3006	2	N	-0-					-0-
06	4440 X	3205	-0-	-1235	-0-	197	1 577	3 2431	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	2194	-0-	-1960	-0-	169	1 373	3 1652	2	N	-0-					-0-
08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	301	1 781	3 3309	2	N	-0-					-0-
09	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	300	1 735	3 3000	2	N	-0-					-0-
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1393

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA							
						RRCID ->	145076	COMPL.	DATE	04/24/1993	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.	13470 - 13558					
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
05	1063	N	1063	-0-		-0-			-0-		73 1 203 3	787	2	N	-0-					-0-
06	990	N	978	-0-		-12			-0-		60 1 184 3	732	2	N	2					2
07	1023	N	851	-0-		-172			-0-		65 1 152 3	634	2	N	-0-					2
08	1092	N	1092	-0-		-0-			-0-		75 1 204 3	813	2	N	-0-					2
09	982	N	982	-0-		-0-			-0-		73 1 187 3	721	2	N	-0-					2
10	837	N	NO RPT	-0-		-837			-0-					N	NO RPT					2
KRISTEK GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	145193	COMPL.	DATE	03/16/1993	TOTAL	DEPTH	13870	PERF.	13536 - 13584				
05	379	N	379	-0-		-0-			-0-		26 1 69 3	284	2	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-		-0-			-0-		23 1 68 3	286	2	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-		-0-			-0-		34 1 75 3	334	2	N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-		-0-			-0-		30 1 77 3	326	2	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-		-0-			-0-		30 1 74 3	303	2	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-		-372			-0-					N	NO RPT					-0-
WYNNE GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	145245	COMPL.	DATE	04/24/1993	TOTAL	DEPTH	13755	PERF.	13500 - 13588				
05	4061	X	3253	-0-		-808			-0-		222 1 597 3	2428	2	N	5					67
06	3930	X	2571	-0-		-1359			-0-		157 1 465 3	1945	2	N	4					71
07	3844	X	3029	-0-		-815			-0-		232 1 514 3	2266	2	N	15					86
08	3782	X	3606	-0-		-176			-0-		246 1 642 3	2704	2	N	13					99
09	3600	X	3544	-0-		-56			-0-		263 1 647 3	2623	2	N	10					109
10	3255	X	NO RPT	-0-		-3255			-0-			11	9	N	NO RPT					109
KRISTEK GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	145250	COMPL.	DATE	05/01/1993	TOTAL	DEPTH	13906	PERF.	13580 - 13640				
05	1528	N	1528	-0-		-0-			-0-		104 1 280 3	1144	2	N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-		-0-			-0-		86 1 252 3	1062	2	N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-		-0-			-0-		117 1 258 3	1142	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1263	-0-		-70			-0-		87 1 225 3	951	2	N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-		-0-			-0-		90 1 220 3	900	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-		-1333			-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS)														CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																			
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 145402																			
COMPL. DATE 03/09/1993																			
TOTAL DEPTH 13950																			
PERF.13638 - 13770																			
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	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	Y	29	19	1				14	
							4	3	32	9									
06	60 N	46	-0-	-14	-0-		1	1	22	2	Y	18	28	1				4	
							3	3	20	9									
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	Y	30	23	1				11	
							3	3	33	9									
08	62 N	56	-0-	-6	-0-		2	1	25	2	Y	24	25	1				10	
							3	3	26	9									
09	60 N	55	-0-	-5	-0-		2	1	25	2	Y	23	26	1				7	
							3	3	25	9									
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT						7	
KRUPALA, E. J. GAS UNIT																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 152748																			
COMPL. DATE 12/08/1994																			
TOTAL DEPTH 13655																			
PERF.13298 - 13512																			
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-		337	1	3640	2	Y	41	36	1				10	
							657	3	45	9									
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-		240	1	2688	2	Y	34	36	1				8	
							499	3	37	9									
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-		320	1	3643	2	Y	37	33	1				12	
							454	3	41	9									
08	4805 X	4414	-0-	-391	-0-		342	1	3535	2	Y	34	37	1				9	
							500	3	37	9									
09	4650 X	3607	-0-	-1043	-0-		264	1	2879	2	Y	25	26	1				8	
							437	3	28	9									
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-						Y	NO RPT						8	
WYNNE GAS UNIT																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 153586																			
COMPL. DATE 02/15/1995																			
TOTAL DEPTH 13680																			
PERF.13516 - 13556																			
05	2294 N	2163	-0-	-131	-0-		147	1	1606	2	N	7						7	
							402	3	8	9									
06	2100 N	1964	-0-	-136	-0-		120	1	1480	2	N	4						11	
							360	3	4	9									
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		173	1	1685	2	N	-0-						11	
							390	3											
08	2170 N	1940	-0-	-230	-0-		133	1	1455	2	N	-0-						11	
							352	3											
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		150	1	1490	2	N	-0-						11	
							374	3											
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-						N	NO RPT						11	
MUELLER GAS UNIT																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 153703																			
COMPL. DATE 03/16/1995																			
TOTAL DEPTH 13650																			
PERF.13449 - 13550																			
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	N	2	1	1				1	
							2	3	2	9									
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	-0-						1	
							2	3											
07	31 N	20	-0-	-11	-0-		2	1	15	2	N	-0-						1	
							3	3											
08	31 N	18	-0-	-13	-0-		1	1	14	2	N	-0-						1	
							3	3											
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		5	2	1	3	N	-0-						1	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT						1	

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1				//CONT.// WELL #:	98768 100 130426 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 157793		CAPACITY COMPL. DATE 01/21/1996				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705				
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	EOM BALANCE
05	7316 X	7078	-0-	-238	-0-	359	1 991 3	5434	2 294 9	Y	267	264	1			67
06	7080 X	7023	-0-	-57	-0-	395	1 1014 3	5348	2 266 9	Y	242	253	1			56
07	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	431	1 784 3	6062	2 241 9	Y	219	202	1			73
08	6665 X	6637	-0-	-28	-0-	389	1 774 3	5278	2 196 9	Y	178	205	1			46
09	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	344	1 851 3	5549	2 227 9	Y	206	183	1			69
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					69

MUELLER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 161425		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736						
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	13	1 37 3	147	2	N	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1 54 3	251	2	N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1 35 3	170	2	N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1 53 3	252	2	N	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1 36 3	164	2	N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MUELLER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 164428		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600						
05	5301 X	4809	-0-	-492	-0-	326	1 833 3	3631	2 19 9	N	17	191	1			83
06	5130 X	4042	-0-	-1088	-0-	244	1 687 3	3056	2 55 9	N	50					133
07	4774 X	4667	-0-	-107	-0-	356	1 752 3	3527	2 32 9	N	29	1	1			161
08	4805 X	4368	-0-	-437	-0-	295	1 733 3	3283	2 57 9	N	52					213
09	4650 X	4319	-0-	-331	-0-	317	1 745 3	3218	2 39 9	N	35					248
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					248

F. SOBOTIK GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 165406		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638						
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	90	1 251 3	1350	2 43 9	Y	39	38	1			10
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	101	1 265 3	1365	2 52 9	Y	47	46	1			11
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	107	1 198 3	1495	2 45 9	Y	41	38	1			14
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1 208 3	1387	2 39 9	Y	35	40	1			9
09	1770 N	1415	-0-	-355	-0-	71	1 181 3	1134	2 29 9	Y	26	26	1			9
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					9

BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 166965		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472						
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH GAS UNIT													CNTY: LAVACA																													
//CONT.// 98768 100 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED					CAPACITY																								
RRCID -> 166989													COMPL. DATE 10/24/1997					TOTAL DEPTH 13775					PERF.13374 - 13414																			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																							
05		1674 N	1512	-0-	-162	-0-			110 1 202 3			1200 2	Y	-0-		5 1			-0-																							
06		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-			187 1 361 3			2117 2	Y	-0-					-0-																							
07		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-			200 1 269 3			2290 2	Y	-0-					-0-																							
08		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-			205 1 284 3			2134 2	Y	-0-					-0-																							
09		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-			177 1 279 3			1952 2	Y	-0-					-0-																							
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-							Y	NO RPT					-0-																							
HOFFER, LEO GAS UNIT													WELL #: 3					RRCID -> 167063					COMPL. DATE 12/01/1997					TOTAL DEPTH 16635					PERF.13990 - 15510									
05		4123 X	3308	-0-	-815	-0-			166 1 457 3			2507 2 178 9	Y	162		164 1			41																							
06		3990 X	3219	-0-	-771	-0-			177 1 454 3			2394 2 194 9	Y	176		177 1			40																							
07		4123 X	3286	-0-	-837	-0-			180 1 327 3			2530 2 249 9	Y	226		190 1			76																							
08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-			174 1 347 3			2369 2 217 9	Y	197		222 1			51																							
09		2700 X	2465	-0-	-235	-0-			118 1 296 3			1897 2 155 9	Y	141		145 1			47																							
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-							Y	NO RPT					47																							
GERLICH GAS UNIT													WELL #: 4					RRCID -> 167415					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 17431					PERF.13750 - 17100				
05		4123 X	3887	-0-	-236	-0-			261 1 452 3			2886 2 288 9	Y	262		253 1			66																							
06		3990 X	3626	-0-	-364	-0-			233 1 428 3			2666 2 299 9	Y	272		275 1			63																							
07		4123 X	3740	-0-	-383	-0-			252 1 323 3			2902 2 263 9	Y	239		222 1			80																							
08		3658 X	3613	-0-	-45	-0-			264 1 347 3			2768 2 234 9	Y	213		237 1			56																							
09		3540 X	3430	-0-	-110	-0-			238 1 357 3			2635 2 200 9	Y	182		177 1			61																							
10		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-							Y	NO RPT					61																							
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1													WELL #: 5					RRCID -> 167878					COMPL. DATE 03/21/1998					TOTAL DEPTH 13750					PERF.13310 - 13590									
05		961 N	794	-0-	-167	-0-			58 1 115 3			621 2	Y	-0-					-0-																							
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-			68 1 146 3			762 2	Y	-0-					-0-																							
07		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-			74 1 109 3			832 2	Y	-0-					-0-																							
08		872 N	872	-0-	-0-	-0-			68 1 104 3			700 2	Y	-0-					-0-																							
09		900 N	619	-0-	-281	-0-			46 1 79 3			495 2	Y	-0-					-0-																							
10		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-							Y	NO RPT					-0-																							

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. F. SOBOTIK GAS UNIT #1														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 130426 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510														
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
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	83 1	1257 2	Y	17	17	1			4
06	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	224 3	19 9	Y	20	19	1			5
07	1364 N	607	-0-	-757	-0-	72 1	977 2	Y	8	10	1			3
08	1581 N	394	-0-	-1187	-0-	181 3	22 9	Y	5	7	1			1
09	1260 N	153	-0-	-1107	-0-	35 1	500 2	Y	2	2	1			1
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	63 3	9 9	Y	NO RPT					1
WYNNIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608														
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	241 1	2627 2	N	1					81
06	3180 X	3012	-0-	-168	-0-	658 3	1 9	N	18					99
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	184 1	2258 2	N	10					109
08	3286 X	2942	-0-	-344	-0-	550 3	20 9	N	17					126
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	277 1	2700 2	N	7					133
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	625 3	11 9	N	NO RPT					133
MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	201 1	2191 2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	531 3	19 9	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	248 1	2465 2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	620 3	8 9	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A														
05	3968 X	3742	-0-	-226	-0-	256 1	2789 2	N	-0-					130
06	4710 X	3781	-0-	-929	-0-	697 3	1 9	N	5					135
07	4867 X	3381	-0-	-1486	-0-	232 1	2850 2	N	-0-					135
08	4867 X	3034	-0-	-1833	-0-	693 3	6 9	N	-0-					135
09	4710 X	2778	-0-	-1932	-0-	260 1	2535 2	N	-0-					135
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	586 3	2287 2	N	NO RPT					135
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	208 1	2066 2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	206 1		N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. APPELT GAS UNIT													//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
													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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
05	DLQ G-10	1986	-0-	1986	4884		132	1	1596	2	N	10					83					
							247	3	11	9												
06	7885 X	3001	-0-	-4884	-0-		179	1	2449	2	N	12					95					
							360	3	13	9												
07	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-		178	1	1906	2	N	5					100					
							262	3	6	9												
*08	2759 X	2060	-0-	-699	-0-		137	1	1681	2	N	-0-					100					
							242	3														
*09	2910 X	1770	-0-	-1140	-0-		129	1	1428	2	N	-0-					100					
							213	3														
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-						N	NO RPT					100					
MERTZ GAS UNIT NO 2													WELL #: 4		RRCID -> 231247		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13655		PERF.13938 - 15681	
05	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-		109	1	1205	2	N	5					52					
							283	3	6	9												
06	2130 X	1812	-0-	-318	-0-		110	1	1384	2	N	8					60					
							309	3	9	9												
07	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-		171	1	1693	2	N	7					67					
							360	3	8	9												
08	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-		136	1	1513	2	N	13					80					
							336	3	14	9												
09	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-		170	1	1729	2	N	3					83					
							398	3	3	9												
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-						N	NO RPT					83					
APPELT GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 233311		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 13662		PERF.13496 - 16212	
05	3875 X	3551	-0-	-324	-0-		236	1	2912	2	N	5					99					
							397	3	6	9												
06	3750 X	3477	-0-	-273	-0-		206	1	2892	2	N	7					106					
							371	3	8	9												
07	3751 X	3494	-0-	-257	-0-		264	1	2883	2	N	3					109					
							344	3	3	9												
08	3751 X	3480	-0-	-271	-0-		230	1	2886	2	N	3					112					
							361	3	3	9												
09	3540 X	3318	-0-	-222	-0-		241	1	2722	2	N	3					115					
							352	3	3	9												
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-						N	NO RPT					115					
MERTZ GAS UNIT NO. 2													WELL #: 2		RRCID -> 234184		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 13697		PERF.13418 - 15619	
05	5146 X	4659	-0-	-487	-0-		314	1	3663	2	Y	-0-					-0-					
							682	3														
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-		302	1	3991	2	Y	1					1					
							712	3	1	9												
07	5146 X	4709	-0-	-437	-0-		356	1	3696	2	Y	33					34					
							621	3	36	9												
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-		315	1	3712	2	Y	16					50					
							654	3	18	9												
09	4410 X	3582	-0-	-828	-0-		263	1	2806	2	Y	1					51					
							512	3	1	9												
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-						Y	NO RPT					51					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426										
APPELT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234774		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	453 1	4957 2	N	-0-			-0-
						1229 3						
06	7290 X	6300	-0-	-990	-0-	387 1	4765 2	N	-0-			-0-
						1148 3						
07	7533 X	6600	-0-	-933	-0-	507 1	4958 2	N	-0-			-0-
						1135 3						
08	7533 X	6891	-0-	-642	-0-	473 1	5178 2	N	-0-			-0-
						1240 3						
09	6720 X	6338	-0-	-382	-0-	471 1	4699 2	N	-0-			-0-
						1168 3						
10	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT			-0-
FAT TIRE				WELL #: 1	RRCID -> 239499	COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020				
05	16492 X	16160	-0-	-332	-0-	845 1	12825 2	Y	176	176 1		44
						2296 3	194 9					
06	15960 X	15548	-0-	-412	-0-	897 1	12177 2	Y	191	191 1		44
						2264 3	210 9					
07	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	1033 1	15678 2	Y	235	200 1		79
						745 3	259 9					
08	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	992 1	14724 2	Y	203	229 1		53
						733 3	223 9					
09	15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	804 1	14122 2	Y	174	169 1		58
						836 3	191 9					
10	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-			Y	NO RPT			58
MERTZ GAS UNIT NO 2				WELL #: 9	RRCID -> 249035	COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902				
05	1457 N	1226	-0-	-231	-0-	84 1	909 2	Y	-0-			-0-
						233 3						
06	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	72 1	892 2	Y	-0-			-0-
						212 3						
07	1457 N	1188	-0-	-269	-0-	89 1	867 2	Y	33			33
						196 3	36 9					
08	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	77 1	851 2	Y	16			49
						200 3	18 9					
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	79 1	792 2	Y	1			50
						194 3	1 9					
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			50
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
SMOLIK, ALBERT		WELL #: 2		RRCID -> 087460		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A				
05	1426 X	1262	-0-	-164	-0-	1262 2		Y	-0-			39
06	1380 X	1108	-0-	-272	-0-	1105 2	3 9	Y	3			42
07	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1190 2	1 9	Y	1			43
08	1271 X	1148	-0-	-123	-0-	1148 2		Y	-0-			43
09	1230 X	1088	-0-	-142	-0-	1088 2		Y	-0-			43
10	1271 X	1031	-0-	-240	-0-	1028 2	3 9	Y	3			46
SMOLIK, ALBERT				WELL #: 3	RRCID -> 096320	COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510				
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		Y	-0-			23
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173 2	1 9	Y	1			24
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176 2	1 9	Y	1			25
08	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019 2		Y	-0-			25
09	1170 N	902	-0-	-268	-0-	902 2		Y	-0-			25
10	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1085 2	1 9	Y	1			26

WORD, N. (EDWARDS)				//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//		280875									
SMOLIK, ALBERT				WELL #:		4	RRCID -> 101678		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 14440		PERF.13192 - 13431		
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
05	1736 X	7	-0-	-1729	-0-			7 2			Y	-0-			56
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-						Y	7			63
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-			63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			63
10	T. A.	25	-0-	25	25			24 2	1	9	Y	1			64
ALBERT SMOLIK UNIT 1				WELL #:		5	RRCID -> 161752		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 14035		PERF.13326 - 13506		
05	992 N	907	-0-	-85	-0-			907 2			Y	-0-			28
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-			1088 2	2	9	Y	2			30
07	1023 N	943	-0-	-80	-0-			943 2			Y	-0-			30
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-			1071 2			Y	-0-			30
09	1080 N	748	-0-	-332	-0-			748 2			Y	-0-			30
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-			978 2	2	9	Y	2			32
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				WELL #:		489670	RRCID -> 090041		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13265 - 13425		
EILERS, W. A.															
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LGDC CORPORATION				WELL #:		500227	RRCID -> 230520		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14060 - 14090		
FULL SAIL															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
MCEWANS				WELL #:		1	RRCID -> 251466		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11190		PERF.11076 - 11090		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:		681327	RRCID -> 224598		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 14168		PERF.13669 - 13754		
JANAK															
05	62 N	56	-0-	-6	-0-			56 2			N	-0-			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			106
08	62 N	3	-0-	-59	-0-			3 2			N	-0-			106
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-			106
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-			106

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF. 13452 - 13747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
08	186 N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-			167
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			167
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			167

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2025

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

05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	601	2	N	-0-			-0-
						48	3							
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	N	-0-			-0-
						41	3							
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	632	2	N	-0-			-0-
						80	3							
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	N	-0-			-0-
						69	3							
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	N	-0-			-0-
						56	3							
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	787	2	Y	-0-			-0-
						66	3							
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	Y	-0-			-0-
						50	3							
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	Y	-0-			-0-
						35	3							
08	837 N	656	-0-	-181	-0-	40	1	579	2	Y	-0-			-0-
						37	3							
09	720 N	558	-0-	-162	-0-	28	1	494	2	Y	-0-			-0-
						36	3							
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1402

WORD, N. (7200)		//CONT.//		98768 345	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
CLAY CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 283178		COMPL. DATE 02/03/2017				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	239	1	2955	2	N	-0-					-0-
						392	3									
06	4380 X	622	-0-	-3758	-0-	37	1	520	2	N	-0-					-0-
						65	3									
07	4526 X	3309	-0-	-1217	-0-	251	1	2741	2	N	-0-					-0-
						317	3									
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	300	1	3770	2	N	-0-					-0-
						458	3									
09	4380 X	4066	-0-	-314	-0-	296	1	3350	2	N	-0-					-0-
						420	3									
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7400)					98768 353	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.					130426					
NEUHAUS UNIT					WELL #:	2 C	RRCID -> 058374	COMPL. DATE 04/20/1974	TOTAL DEPTH 9205	PERF. N/A
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WORD, N. (7550)				98768 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL	STAR	OIL & GAS, INC.		130426								
BRICE	UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 158427	COMPL. DATE 02/01/1996	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7557 -	7565	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

NEUHAUS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 283531	COMPL.	DATE 07/20/2017	TOTAL	DEPTH	9213	PERF.	7534	-	7540
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2						2
07	DLQ	G-10	173	-0-	173	173	13	1	143	2	-0-					2
							17	3								
*08	DLQ	G-10	32	-0-	32	205	2	1	27	2	-0-	2	1			-0-
							3	3								
09		254 N	49	-0-	-205	-0-	4	1	40	2	-0-					-0-
							5	3								
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

WORD, N. (7600)				98768 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354							
FISHBECK				WELL #:	RRCID -> 269116	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7370	-	7569
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/15/2017							

WORD, N. (7800)		98768 385		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426														
NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198943		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
NEUHAUS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 286162		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORD, N. (8100)		98768 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354														
ERHARD		WELL #: 1		RRCID -> 233653		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923								
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014																
WORD, N(8300)		98768 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426														
MELNAR, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 154980		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
SMOLIK WELL #: RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2019

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016

WORD N. (9900) 98768 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BEIGHLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 298397 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 11068 - 11098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	19778 #	17663	-0-	-2115	-0-	-0-	16257	2	1406	9	N	1278	1230 1	636
06	19140 #	12126	-0-	-7014	-0-	-0-	11234	2	892	9	N	811	869 1	578
07	19778 #	17125	-0-	-2653	-0-	-0-	16018	2	1107	9	N	1006	1060 1	524
08	17670 #	15810	-0-	-1860	-0-	-0-	14982	2	828	9	N	753	839 1	438
09	17100 #	14655	-0-	-2445	-0-	-0-	13926	2	729	9	N	663	525 1	576
10	17670 #	NO RPT	-0-	-17670	-0-	-0-				N	NO RPT			576

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OLIPDP II, LLC 100467
TURNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023

YOAKUM (EDWARDS) ATLAS OPERATING LLC KUESTER UNIT				99361 142 036587	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	10509 X	5363	-0-	-5146	-0-		122	1	5241	2	N	-0-			-0-
06	10170 X	5230	-0-	-4940	-0-		117	1	5113	2	N	-0-			-0-
07	10013 X	2774	-0-	-7239	-0-		67	1	2707	2	N	-0-			-0-
08	9145 X	6815	-0-	-2330	-0-		163	1	6652	2	N	-0-			-0-
09	8850 X	3132	-0-	-5718	-0-		71	1	3061	2	N	-0-			-0-
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-						N	NO RPT			-0-
KUESTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	169016	COMPL.	DATE 06/12/1998	TOTAL	DEPTH 16500	PERF.14255	-	16500	
05	3627 X	2865	-0-	-762	-0-		65	1	2800	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	1762	-0-	-1748	-0-		39	1	1723	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	2334	-0-	-1262	-0-		56	1	2278	2	N	-0-			-0-
08	2852 X	1725	-0-	-1127	-0-		41	1	1684	2	N	-0-			-0-
09	2760 X	2394	-0-	-366	-0-		55	1	2339	2	N	-0-			-0-
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						N	NO RPT			-0-
STEINMANN				WELL #:	2H	RRCID ->	171588	COMPL.	DATE 01/28/2005	TOTAL	DEPTH 14410	PERF.14380	-	15691	
05	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-		251	1	10812	2	N	-0-			-0-
06	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-		278	1	12205	2	N	-0-			-0-
07	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-		288	1	11671	2	N	-0-			-0-
08	11067 X	10367	-0-	-700	-0-		248	1	10119	2	N	-0-			-0-
09	11130 X	9142	-0-	-1988	-0-		208	1	8934	2	N	-0-			-0-
10	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-						N	NO RPT			-0-
HENSON GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	176160	COMPL.	DATE 01/01/2000	TOTAL	DEPTH 14360	PERF.14130	-	14304	
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-		6	1	260	2	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-		3	1	124	2	N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-		5	1	209	2	N	-0-			-0-
08	124 N	71	-0-	-53	-0-		2	1	69	2	N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-		5	1	219	2	N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			-0-
HENSON GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	179325	COMPL.	DATE 07/01/2000	TOTAL	DEPTH 14320	PERF.14338	-	17011	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GARRETT GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	180883	COMPL.	DATE 03/26/2005	TOTAL	DEPTH 17660	PERF.14172	-	15840	
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-		9	1	394	2	N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-		5	1	200	2	N	-0-			-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-		5	1	190	2	N	-0-			-0-
08	403 N	274	-0-	-129	-0-		7	1	267	2	N	-0-			-0-
09	210 N	140	-0-	-70	-0-		3	1	137	2	N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			-0-
HENSON GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	244340	COMPL.	DATE 05/21/2008	TOTAL	DEPTH 14295	PERF.14682	-	17441	
05	9114 X	7449	-0-	-1665	-0-		169	1	7280	2	N	-0-			-0-
06	8820 X	5862	-0-	-2958	-0-		131	1	5731	2	N	-0-			-0-
07	9052 X	7122	-0-	-1930	-0-		172	1	6950	2	N	-0-			-0-
08	8587 X	4864	-0-	-3723	-0-		116	1	4748	2	N	-0-			-0-
09	8310 X	7229	-0-	-1081	-0-		165	1	7064	2	N	-0-			-0-
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-						N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. FORD GAS UNIT NO 1															130426	
WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193																
05	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	8373	2	1800	3	N	3					98
06	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	7	1	7811	2	N	7					105
*07	9300 X	9279	-0-	-21	-0-	1284	3	8	9	N	-0-	25	7			80
08	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	7802	1	1477	3	N	2					82
09	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	8246	2	1805	3	N	-0-					82
10	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	2	9	1507	3	N	NO RPT					82
						7729	2									
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT															280875	
WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943																
05	7874 X	6732	-0-	-1142	-0-	581	1	6151	2	N	-0-					77
06	7620 X	6033	-0-	-1587	-0-	632	1	5401	2	N	-0-					77
07	7688 X	6636	-0-	-1052	-0-	614	1	6022	2	N	-0-					77
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	702	1	8061	2	N	-0-					77
09	7380 X	6407	-0-	-973	-0-	798	1	5609	2	N	-0-					77
10	6727 X	5497	-0-	-1230	-0-	800	1	4697	2	N	-0-					77
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A															WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2025																
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A															WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250	
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	595	2	N	-0-					30
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	N	-0-					30
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	514	2	N	-0-					30
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	2	N	-0-					30
09	390 N	233	-0-	-157	-0-	29	1	204	2	N	-0-					30
10	403 N	235	-0-	-168	-0-	34	1	201	2	N	-0-					30
KARL															WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476	
05	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	1255	1	13283	2	N	-0-					67
06	5100 X	4593	-0-	-507	-0-	481	1	4112	2	N	-0-					67
07	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	1012	1	9929	2	N	-0-					67
08	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	710	1	8150	2	N	-0-					67
09	5100 X	3306	-0-	-1794	-0-	412	1	2894	2	N	-0-					67
10	5270 X	3483	-0-	-1787	-0-	507	1	2976	2	N	-0-					67

YOAKUM (EDWARDS)														CNTY: DE WITT	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875															
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A															
WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018															
M	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	
05	7564 X	7021	-0-	-543	-0-	606 1	6415 2	N	-0-		-0-			20	
06	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	1082 1	9249 2	N	-0-		-0-			20	
07	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	716 1	7031 2	N	-0-		-0-			20	
08	7564 X	7164	-0-	-400	-0-	574 1	6590 2	N	-0-		-0-			20	
09	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	921 1	6469 2	N	-0-		-0-			20	
10	7564 X	5780	-0-	-1784	-0-	841 1	4939 2	N	-0-		-0-			20	
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		-0-			110	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		-0-			110	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		-0-			110	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		-0-			110	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		-0-			110	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		-0-			110	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1															
WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318															
05	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	271 1	988 2	N	-0-		-0-			-0-	
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	239 1	937 2	N	-0-		-0-			-0-	
07	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	241 1	893 2	N	-0-		-0-			-0-	
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1009 1	1140 2	N	-0-		-0-			-0-	
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	1714 1	699 2	N	-0-		-0-			-0-	
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	-0-		NO RPT			-0-	
YOAKUM (LOWER WILCOX)															
OLIPDP II, LLC															
SAMPLES															
WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			37	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			37	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			37	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			37	
09	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44 2		N	-0-		-0-			37	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44			N	-0-		-0-			37	
YOAKUM (WILCOX 7300)															
ATLAS OPERATING LLC															
SIMEK-COOK UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
OLIPDP II, LLC															
CHANDLER UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-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	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					
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-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID -> 183677	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7331 - 7344	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
05	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	102 1	1082 2	N	9
						10 9			
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	150 1	1285 2	N	3
						3 9			
07	1426 N	1134	-0-	-292	-0-	100 1	977 2	N	52
						57 9			
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	110 1	1262 2	N	-0-
09	1410 N	1230	-0-	-180	-0-	153 1	1077 2	N	-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	194 1	1137 2	N	-0-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID -> 280535	COMPL. DATE 09/25/2013	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7442 - 7476	
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17 1	183 2	N	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23 1	197 2	N	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19 1	186 2	N	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17 1	192 2	N	-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25 1	179 2	N	1
						1 9			
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	30 1	178 2	N	-0-
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	
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	115 1	102 2	Y	-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	114 1	135 2	Y	-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	114 1	175 2	Y	-0-
08	T. A.	315	-0-	315	315	114 1	201 2	Y	-0-
09	T. A.	158	-0-	158	473	114 1	44 2	Y	-0-
10	T. A.	335	-0-	335	808	114 1	221 2	Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	193	-0-	193	193	44	2		149	9	N	135				135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	193						N	-0-				135
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	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
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	1	2	2		N	-0-				154
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	1	3	2		N	-0-	94	1		60
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1				N	-0-	21	1		39
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1				N	-0-				39
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	300	1	44	2		N	-0-				39
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1				N	-0-				39
YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)													99363 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA
EVX OPERATING LLC													101131			
MEGHAN J													WELL #: 2	RRCID -> 276278	COMPL. DATE 06/17/2014	TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SANTA ROSA OPERATING, LLC													748104			
WENDT													WELL #: 1	RRCID -> 198016	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056
05	1147 N	255	-0-	-892	-0-	242	1	13	2		N	-0-				169
06	870 N	320	-0-	-550	-0-	264	1	56	2		N	-0-				169
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	682	1	51	2		N	56				225
						62	9									
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	638	1	265	2		N	-0-				225
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	594	1	190	2		N	-0-				225
10	806 N	234	-0-	-572	-0-	44	1	190	2		N	-0-				225

YORKTOWN (WILCOX 9,900)																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
BROUGHTON GAS UNIT 0/A																
					99427 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					681327						CNTY: DE WITT					
WELL #:					1	RRCID -> 045514					COMPL. DATE 01/13/1969					
											TOTAL DEPTH 12750					
											PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276	
YORKTOWN (WILCOX 10100)																
FAULCONER ENERGY, LLC																
WIGGINS, A.C. ET AL																
					99427 240	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					263648						CNTY: DE WITT					
WELL #:					1	RRCID -> 111415					COMPL. DATE 04/17/1984					
											TOTAL DEPTH 10185					
											PERF.10092 - 10112					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36	
PHOENIX MIDSTREAM, LLC																
PHOENIX																
					664133											
WELL #:					1	RRCID -> 270957					COMPL. DATE 12/27/2012					
											TOTAL DEPTH 772					
											PERF. 7160 - 7696					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)																
P1 ENERGY, LLC																
KULAWIK																
					99427 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					631633						CNTY: DE WITT					
WELL #:					2	RRCID -> 150592					COMPL. DATE N/A					
											TOTAL DEPTH 11300					
											PERF. 2580 - 2674					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
KULAWIK					WELL #:	3	RRCID -> 177060					COMPL. DATE 12/24/1999				
											TOTAL DEPTH 11200					
											PERF.10964 - 10971					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			137	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			137	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			137	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			137	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			137	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			137	
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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

YORKTOWN (7200) C.F.O., INC. DLUGOSCH				99427 900 121046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
WELL #:				1	RRCID -> 164631		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 7051		- 7056						
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
5-D OPERATING INC DLUGOSCH				953762		RRCID -> 166238		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7114		- 7115					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24																			
YORKTOWN, N (EDWARDS) CIMROD, LLC SEIM, AGNES				99429 500 153468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT							
WELL #:				1	RRCID -> 23244		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 14218		PERF.13922		- 13948						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
YORKTOWN, NE. (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC EICHHORN GAS UNIT				99430 200 073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
WELL #:				1	RRCID -> 234204		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14324		PERF.13334		- 16792						
05	3068 N	3068	-0-	-0-	B	-0-	723	2	2345	3	N	-0-						-0-	
06	3121 X	3121	-0-	-0-	B	-0-	724	2	2397	3	N	-0-						-0-	
07	3199 X	3199	-0-	-0-	B	-0-	764	2	2435	3	N	-0-						-0-	
08	2994 N	2994	-0-	-0-	B	-0-	697	2	2297	3	N	-0-						-0-	
*09	3880 X	3880	-0-	-0-	B	-0-	949	2	2931	3	N	-0-						-0-	
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	B	-0-					N	NO RPT						-0-	
EDWARD KESELING GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 15143		PERF.14416		- 14535				
05	155 N	256	-0-	101	B	-15439	60	2	196	3	N	-0-						-0-	
06	0 N	152	-0-	152	B	-15287	36	2	116	3	N	-0-						-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-15287					N	-0-						-0-	
08	248 N	334	-0-	86	B	-15201	78	2	256	3	N	-0-						-0-	
09	150 N	14	-0-	-136	B	-15201	3	2	11	3	N	-0-						-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-15201					N	NO RPT						-0-	
ROEHL GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 14401		PERF.15073		- 16337				
05	17887 X	14959	-0-	-2928	B	-0-	3526	2	11433	3	N	-0-						-0-	
06	13534 X	13534	-0-	-0-	B	-0-	3141	2	10393	3	N	-0-						-0-	
07	16740 X	11119	-0-	-5621	B	-0-	2656	2	8463	3	N	-0-						-0-	
08	16740 X	7911	-0-	-8829	B	-0-	1842	2	6069	3	N	-0-						-0-	
09	15478 X	15478	-0-	-0-	B	-0-	3786	2	11692	3	N	-0-						-0-	
10	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	B	-0-					N	NO RPT						-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	
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991								
YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)			99432 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
IP WELL SERVICE LLC			102116					
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2			WELL #: 1	RRCID -> 138470	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10410 - 10432	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
P1 ENERGY, LLC			631633					
KULAWIK			WELL #: 3	RRCID -> 163101	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10264 - 10437	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
YORKTOWN, S (WILCOX 11100)			99432 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
IP WELL SERVICE LLC			102116					
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #: 1	RRCID -> 053255	COMPL. DATE 12/27/1971	TOTAL DEPTH 12020	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #: 2	RRCID -> 059225	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 12504	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1			WELL #: 4	RRCID -> 174916	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 11195	PERF.11084 - 11088	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

YOUGEEN WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		99446 001 907320		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
		WELL #: 64		RRCID -> 247677		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3655 - 3664							
M O	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
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-	63	-0-	63	63		22 1		41 2	N	-0-					-0-
08	187 X	-0-	124	-0-	-63	-0-		124 2			N	-0-					-0-
09	396 N	-0-	396	-0-	-0-	-0-		396 2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774		PERF. 3736 - 3740							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	58 N	-0-	58	-0-	-0-	-0-		20 1		38 2	N	-0-					-0-
08	111 N	-0-	111	-0-	-0-	-0-		111 2			N	-0-					-0-
09	403 N	-0-	403	-0-	-0-	-0-		403 2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3712 - 3715							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3744 - 3755							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3764 - 3768							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3707 - 3712							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1414

YOUGEEN (FRIO 3610)				99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.				907320															
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 28		RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828		PERF. 3570 - 3590							
M 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809		PERF. 3392 - 3574							
05	1333	N	1248	-0-	-85	B	-0-		552	1	696	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-		417	1	1593	2	N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-		615	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-		1788	2			N	-0-					-0-
09	5380	X	5380	-0-	-0-	B	-0-		5380	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	B	-0-						N	NO RPT					-0-
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841		PERF. 3510 - 3515							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
EDLER, J.B.				WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 3500 - 3510							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
EVANS				WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3438 - 3454							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					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							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					3

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131														
KRAUSE		WELL #: 1		RRCID -> 272581		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					14
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					14
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					14
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
CRAFT				WELL #: 1	RRCID -> 280521	COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	3855	-0-	3855	-0-	3559	2	296	9	N	269					305
07	14B2 EXT	588	-0-	588	-0-	4443	2	487	2	N	92					397
08	4443 X	-0-	-0-	-4443	-0-					N	12	343	1			66
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
WELDERXP LTD. EDLER, J.B.		907320		WELL #: 23	RRCID -> 183644	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDLER, J. B.				WELL #: 25 T	RRCID -> 211840	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	63	-0-	63	-0-	63	22	1	41	2	N	-0-				-0-
08	172 X	109	-0-	-63	-0-		109	2		N	-0-					-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	2		N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
EDLER, J. B.				WELL #: 35	RRCID -> 240437	COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EDLER, J. B.				WELL #: 37	RRCID -> 240441	COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

YOUNG (HOCKLEY 4500)				//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.				//CONT.// 997320														
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3992 - 4026						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10		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						
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
07	14B2	EXT		59	-0-	59	59	20	1	39	2	Y		-0-			-0-	
08	14B2	EXT		113	-0-	113	172	113	2			Y		-0-			-0-	
09	14B2	EXT		453	-0-	453	625	453	2			Y		-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	625					Y		NO RPT			-0-	
EDLER, J.B.				WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4444 - 4462						
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-	
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 67		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 13415 - 17405						
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
08		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
09		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
10		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
EDLER, J.B.				WELL #: 24		RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4500 - 4742						
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			32	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			32	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			32	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			32	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			32	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			32	
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4564 - 4594						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
EDLER, J.B.				WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4514 - 4752						
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			15	
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			15	
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			15	
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			15	
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			15	
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			15	

YOUNGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320								
EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
EDLER, J.B.		WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 43		RRCID -> 291166		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790		
05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	2834	1	3570	2	144
06	4380 X	3345	-0-	-1035	-0-	694	1	2651	2	144
07	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	2949	1	5676	2	161
						19	9			
08	4526 X	2009	-0-	-2517	-0-	2009	2			161
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					161
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					161
YOUNGEEN (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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 69		RRCID -> 269207		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35112					5

YOUNG (PETERS, MIDDLE)		//CONT.//		99446 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320												
EDLER, J. B.		WELL #:		39		RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/23/2024		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3720 - 3848				
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			7	
10	14B2 EXT	NO RPT	-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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SUGAREK		WELL #:		3		RRCID -> 159364		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 4159		PERF. 4099 - 4105				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT			-0-	
10	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				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		58		RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4089 - 4093				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		65		RRCID -> 259272		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4064 - 4066				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

YOUNG (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
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOUNG (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
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		62	-0-	62	21	1	41	2	N	-0-				-0-
08		175 X		113	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
09		446 N		446	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

EDLER, J. B.										WELL #: 25 C	RRCID -> 211845	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3763	-	3790
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		63 N		63	-0-	-0-	22	1	41	2	N	-0-				-0-
08		117 N		117	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
09		439 N		439	-0-	-0-	439	2			N	-0-				-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

EDLER, J. B.										WELL #: 28	RRCID -> 231280	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4751	-	4756
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EDLER, J.B.										WELL #: 26	RRCID -> 231281	COMPL. DATE 12/30/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3698	-	3700
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

YOUNG (VICKSBURG 3700)														CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.															
NONA BERRY DAVIS															
WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710															
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DAVIS, NONA BERRY															
WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752															
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DAVIS, NONA BERRY															
WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	39	1	75	2	N	-0-			14
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			14
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			14
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			14
EDLER, J. B.															
WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DAVIS, NONA BERRY															
WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
YOUNG (5500)														CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC															
KRAUSE															
WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572															
05	1581	X	1474	-0-	-107	B	-0-	1474	2		N	-0-			17
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	B	-0-				N	-0-			17
07	594	X	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2		N	-0-			17
08	1767	X	59	-0-	-1708	B	-0-	59	2		N	-0-			17
09	1440	X	760	-0-	-680	B	-0-	760	2		N	-0-			17
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-				N	NO RPT			17

YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131												
RIGGLE		WELL #:		1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					115
WELDERXP LTD.				907320												
EDLER, J.B.		WELL #:		29		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496						
05	12740 X	12740	-0-	-0- B	-0-	5613	1	7070	2	N	52					252
						57	9									
06	11770 X	11770	-0-	-0- B	-0-	2442	1	9328	2	N	-0-					252
07	8070 X	8070	-0-	-0- B	-0-	2760	1	5310	2	N	-0-					252
08	6107 X	508	-0-	-5599 B	-0-	508	2			N	-0-					252
09	5910 X	-0-	-0-	-5910 B	-0-					N	-0-					252
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107 B	-0-					N	NO RPT					252
EDLER, J.B.		WELL #:		36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440						
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
EDLER, J.B.		WELL #:		33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					20
EVANS		WELL #:				RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013																
YOUGEEN, S. (FRIO 3650)				99450 118		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
OMEGA ENERGY, LLC				622657												
PAWALEK, M. M.		WELL #:		1		RRCID -> 113313		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN, SOUTH (3200)				99450 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.				907320											
BEASLEY				WELL #:		1	RRCID -> 184646		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3515 - 3525		
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	
05	2821	2958	-0-	137	137	1309	1	1649	2	N	-0-			-0-	
06	2899	2746	-0-	-153	-0-	570	1	2176	2	N	-0-			-0-	
07	2015 #	1830	-0-	-185	-0-	626	1	1204	2	N	-0-			-0-	
08	12215	7518	-0-	-4697	-0-	7518	2			N	-0-			-0-	
09	13424	8077	-0-	-5347	-0-	8077	2			N	-0-			-0-	
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-	
YOUGEEN, SOUTH (3550)				99450 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
CARL				WELL #:		1	RRCID -> 067143		COMPL. DATE 11/07/1974		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3534 - 3540		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
YOUGEEN, WEST (3800)				99460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
SUGAREK FARMS				828346											
SUGAR -A-				WELL #:		1	RRCID -> 100764		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3811 - 3813		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
YOWARD (8275)				99528 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
BAR D OIL CORPORATION				049730											
YOWARD				WELL #:		8	RRCID -> 087256		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8232 - 8240		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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		
05	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	2			N	-0-			45	
06	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			N	-0-			45	
07	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-			45	
08	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-			45	
*09	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-			45	
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT			45	
AUNT AUDREY				WELL #:		1	RRCID -> 223302		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7892 - 9872		
05	0 N	358	-0-	358 B	-25366	358	2			N	-0-			90	
06	0 N	357	-0-	357 B	-25009	357	2			N	-0-			90	
07	0 N	420	-0-	420 B	-24589	420	2			N	-0-			90	
08	0 N	420	-0-	420 B	-24169	420	2			N	-0-			90	
09	300 N	402	-0-	102 B	-24067	402	2			N	-0-			90	
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-24067					N	NO RPT			90	

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1423

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	196 N		196	-0-	-0-	-0-		4 1	192	2	N	-0-					26
06	211 N		211	-0-	-0-	-0-		4 1	207	2	N	-0-					26
07	150 N		150	-0-	-0-	-0-		3 1	147	2	N	-0-					26
08	224 N		224	-0-	-0-	-0-		4 1	220	2	N	-0-					26
09	214 N		214	-0-	-0-	-0-		4 1	209	2	N	1					27
10	155 N	NO RPT		-0-	-155	-0-		1 9			N	NO RPT					27

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	34

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS